GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

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

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									
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					34

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

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									
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1373	3			Y	-0-					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	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

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

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									
08	217	N	46	-0-	-171	-0-	5	1	37	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-

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

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									
08	310	N	57	-0-	-253	-0-	7	1	47	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

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

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-
08	14B DENY		511	-0-	511	678	62	1	449	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
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	126	3	Y	5	2	1			3
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	274	3	Y	12	9	1			6
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	18	3	Y	1	3	1			4
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	11 4	1 9	105	3	Y	4	6	1			2
07	341	N	147	-0-	-194	-0-	15 4	1 9	128	3	Y	4	2	1			4
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1 2	1 9	9	3	Y	2	3	1			3

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

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-
08	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

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-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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-
08	279	N	47	-0-	-232	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-

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

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-
08	H15	VIOL	1763	-0-	1763	1859	214	1	1549	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 #: 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
08	310	N	100	-0-	-210	-0-	11	1	83	3	Y	5	9	1			7
							6	9									

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

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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					5

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
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
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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

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

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-

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

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

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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	141	-0-	141	141	17	1	124	3	Y	-0-					-0-

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

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									
08	248	N	94	-0-	-154	-0-	11	1	80	3	Y	3	6	1			4
							3	9									

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

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-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	43	-0-	43	145	43	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	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
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
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	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
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
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	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
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
08	341	X	224	-0-	-117	-0-	224	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 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
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
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	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
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
08	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	661	1	6791	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
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-
08	713	X	82	-0-	-631	-0-	7	1	75	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
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
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
08	434	X	160	-0-	-274	-0-	160	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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					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
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
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	117					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
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-
08	589	N	325	-0-	-264	-0-	74	1	251	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
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
08	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
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
08	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
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-
08	368	N	368	-0-		-0-	-0-	45	1	323	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
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
08	775	N	355	-0-		-420	-0-	81	1	274	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
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-
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					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
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
*08	280	N	280	-0-		-0-	-0-	272	3	8	9	Y	7	6	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	39	-0-		-23	-0-	38	3	1	9	Y	1	2	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	248	N	229	-0-		-19	-0-	27	1	195	3	Y	6	9	1			5
								7	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	341	N	60	-0-		-281	-0-	7	1	50	3	Y	3	5	1			6
								3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	155	N	-0-	-0-		-155	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	485	N	485	-0-		-0-	-0-	473	3	12	9	Y	11	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	7	1	51	3	Y	5	8	1			6
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	279	N	42	-0-	-237	-0-	5	1	35	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	15	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	1	1	10	3	Y	1	2	1			1
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	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									
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	5	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

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

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									
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					17

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

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									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

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

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									
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	6	1	42	3	Y	6	10	1			5
							7	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
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									
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	4	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

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
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	142	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

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
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	Y	8	8	1			2

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

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

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

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									
08	341	N	99	-0-	-242	-0-	11	1	82	3	Y	5	9	1			7
							6	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310	N	73	-0-	-237	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	8	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	243	3	9	9	Y	8	9	1			3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	434	N	22	-0-	-412	-0-	21	3	1	9	Y	1	3	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	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									
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	12	1	87	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	14	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	265	3	9	9	Y	8	10	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	316	3	15	9	Y	14	16	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	3	1			1

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

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

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

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

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-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

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

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
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	248	3	7	9	Y	6	8	1			2

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

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-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

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

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
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	232	3	11	9	Y	10	14	1			4

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

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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	235	3	13	9	Y	12	14	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	589	N	415	-0-	-174	-0-	400	3	15	9	Y	14	15	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	3	4	9	Y	4	6	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	279	N	80	-0-	-199	-0-	77	3	3	9	Y	3	3	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
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
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	984	3	13	9	Y	12	12	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	63	1	457	3	Y	8	13	1			5
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	388	1	1320	3	Y	3					9
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	682	N	385	-0-	-297	-0-	87	1	294	3	Y	4					11
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	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									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	146	1	497	3	Y	8					24
							9	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	8	1	56	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	200	3	8	9	Y	7	9	1			2

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
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									
08	310	N	18	-0-	-292	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	1	1			1

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
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
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					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
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									
08	1178	N	198	-0-	-980	-0-	45	1	152	3	Y	1					5
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	301	1	1023	3	Y	6					22
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1209	X	727	-0-	-482	-0-	164	1	556	3	Y	6					18
							7	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	162	3	Y	2	5	1			4
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	H15	VIOL	60	-0-	60	60	11	1	49	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	36	1	90	3	Y	11	7	1			12
							12	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	37	1	64	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	111	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	29	1	60	3	Y	13	13	1			11
							14	9									
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	25	1	26	3	Y	6					17
							7	9									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	36	1	158	3	Y	4	12	1			9
							4	9									

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

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

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

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-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	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
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									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	Y	12	13	1			3
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	8	1	36	3	Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	532	3	12	9	Y	11	10	1			3

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
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-
08	T. A.		349	-0-	349	672	349	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	14	1	240	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	192	3	8	9	Y	7	8	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	7	8	1			2
							8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	128	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	341	N	200	-0-	-141	-0-	190	3	10	9	Y	9	10	1			3

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
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
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	3	3	9	Y	3	4	1			1

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
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-
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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
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-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					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
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
08	403	N	159	-0-	-244	-0-	156	3	3	9	Y	3	6	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	27	1	477	3	Y	6	8	1			2
							7	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	95	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	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-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	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
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	3	9	9	Y	8	9	1			2

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
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-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

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

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
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	858	3	12	9	Y	11	12	1			3

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

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

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

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									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	196	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	465	N	329	-0-	-136	-0-	18	1	311	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
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-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	13	1	225	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	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									
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	50	1	169	3	Y	-0-					42

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

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-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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
08	403	N	190	-0-	-213	-0-	43	1	147	3	Y	-0-					5

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

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									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	372	N	158	-0-	-214	-0-	8	1	147	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	651	N	551	-0-	-100	-0-	29	1	508	3	Y	13	17	1			6
							14	9									

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

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

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
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									
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	51	1	171	3	Y	-0-					29

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

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									
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

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-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	12	10	1			2
							13	9									

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

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									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	220	3	Y	2	8	1			9
							2	9									

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

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
08	0	W	56	-0-	56	269	55	3	1	9	N	1	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
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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	17	1	291	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

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
08	279	X	45	-0-	-234	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					4

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

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
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	431	3	12	9	Y	11	12	1			3

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

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									
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	14	1	50	3	Y	6					8
							7	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
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
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					5

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

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-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					-0-

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

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
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	70	1	463	3	Y	-0-					24

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

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
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	54	1	358	3	Y	-0-					18

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

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
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	19 10	1 9	342	3	Y	9	12	1			3

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

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-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1612	X	139	-0-	-1473	-0-	12	1	127	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	3	Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	355	3	18	9	Y	16	19	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	125	3	Y	3	8	1			7
							3	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
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									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	145	3	Y	2	7	1			8
							2	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
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									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	95	1	416	3	Y	23	56	1			32
							25	9									

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

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	14B	DENY	54	-0-	54	257	7	1	46	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	257					Y	1					1

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

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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					5

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

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
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	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
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
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	24	1	82	3	Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	41					46
							45	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	496	N	79	-0-	-417	-0-	4	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	Y	15	15	1			4
							17	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
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-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	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
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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	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
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
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	24	1	80	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
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									
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	59	1	225	3	Y	28					51
							31	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
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									
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	110	3	Y	3	6	1			4
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	65	1	430	3	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	Y	10	11	1			3

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
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-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	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
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-
08	T. A.		423	-0-	423	1065	423	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
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
08	620	N	77	-0-	-543	-0-	7	1	70	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
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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					13

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	19	1	74	3	Y	3					14
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		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									
08	186	N	27	-0-	-159	-0-	5	1	20	3	Y	2					10
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

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

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

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									
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	19	1	326	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

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-
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	26	1	449	3	Y	-0-					-0-

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

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									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	286	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	3	9	1			8
							3	9									

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

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-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-

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

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-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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
08	620	X	71	-0-	-549	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					1

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	Y	1	6	1			6
							1	9									

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
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-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	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
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									
08	465	N	108	-0-	-357	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	63	1	242	3	Y	21					44
							23	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	8	1	29	3	Y	10					23
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3

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
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	4	1			2

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
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									
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	Y	12	14	1			4
							13	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
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									
08	310	N	174	-0-	-136	-0-	9	1	157	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	3	7	9	Y	6	8	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	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
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									
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	35	1	119	3	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	578	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
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									
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	21	1	77	3	Y	18					22
							20	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7	9	Y	6	6	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	233	3	14	9	Y	13	13	1			3

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	3	8	9	Y	7	8	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	527	N	287	-0-	-240	-0-	273	3	14	9	Y	13	14	1			4

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	4	5	1			2
							4	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
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									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	589	N	339	-0-	-250	-0-	18	1	311	3	Y	9	12	1			3
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	840	3	Y	8	11	1			3
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	522	3	30	9	Y	27	22	1			5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	77	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	37	1	63	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	43	1	95	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	34	1	70	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	51	1	53	3	Y	6					13
							7	9									
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	44	1	194	3	Y	3	9	1			7
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	510	N	315	-0-	-195	-0-	28	1	281	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	18	1	290	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	24	1	235	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	21	1	331	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	15	1	255	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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-
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	380	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	EOM BALANCE
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
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	379	3	9	9	Y	8	10	1	3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	434	X	160	-0-	-274	-0-	153	3	7	9	Y	6	7	1	2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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	EOM BALANCE
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-
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	278	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	EOM BALANCE
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
08	403	N	178	-0-	-225	-0-	170	3	8	9	Y	7	8	1	2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	152	3	Y	2	3	1	1
							2	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
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-
08	T. A.		147	-0-	147	396	147	3			Y	-0-					-0-

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

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
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	86	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

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
08	1736	X	28	-0-	-1708	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					9

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

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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	3	Y	-0-					5

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

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
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	142	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	393	3	10	9	Y	9	11	1			3

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

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-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	3	1	9	Y	1					1

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
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
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	70	1	238	3	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	29	1	97	3	Y	-0-					29

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

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

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

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
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	109	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

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-
08	T. A.		215	-0-	215	378	215	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	Y	-0-					19

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

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									
08	372	N	123	-0-	-249	-0-	7	1	114	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

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
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	84	1	557	3	Y	-0-					1

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

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

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

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
08	1023	X	98	-0-	-925	-0-	9	1	89	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
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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

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

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							
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	30	1	529	3	Y	22	24	1	6
							24	9							

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

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

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

03	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							
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	27	1	92	3	Y	-0-			16

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

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							
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	2	2	1	1
							2	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
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									
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	46	1	154	3	Y	-0-					22

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

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-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	Y	-0-					-0-

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

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-
08	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

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
08	310	N	111	-0-	-199	-0-	25	1	86	3	Y	-0-					9

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

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-
08	527	N	76	-0-	-451	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

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

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-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	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-
*08	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
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

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

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-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	39	1	132	3	Y	-0-					-0-

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

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-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

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

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*01	14B DENY		777	-0-	777	777	83	1	694	3	Y	-0-					6
*02	14B DENY		78	-0-	78	855	7	1	71	3	Y	-0-					6
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-					6
*04	14B DENY		244	-0-	244	1099	27	1	217	3	Y	-0-					6
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-					6
*06	14B DENY		69	-0-	69	1168	7	1	62	3	Y	-0-					6
*07	14B DENY		292	-0-	292	1460	35	1	257	3	Y	-0-					6
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1460					Y	-0-					6

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

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					8
*01	T. A.		225	-0-	225	225	24	1	201	3	Y	-0-					8
*02	T. A.		350	-0-	350	575	31	1	319	3	Y	-0-					8
*03	T. A.		2007	-0-	2007	2582	195	1	1812	3	Y	-0-					8
*04	T. A.		763	-0-	763	3345	84	1	679	3	Y	-0-					8
*05	3568	X	223	-0-	-3345	-0-	26	1	197	3	Y	-0-					8
*06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	Y	-0-					8
*07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					8
*08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	661	3	96	9	Y	87					105

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

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

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

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	T. A.		273	-0-	273	273	29	1	244	3	Y	-0-					4
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					4
*02	T. A.		411	-0-	411	684	37	1	374	3	Y	-0-					4
*03	T. A.		449	-0-	449	1133	44	1	405	3	Y	-0-					4
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-					4
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					4
*08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					4

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

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
08	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

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					18
*01	T. A.		429	-0-	429	429	46	1	383	3	Y	-0-					18
*02	T. A.		129	-0-	129	558	12	1	117	3	Y	-0-					18
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	558					Y	-0-					18
*04	T. A.		256	-0-	256	814	28	1	228	3	Y	-0-					18
*05	814	X	-0-	-0-	-814	-0-					Y	-0-					18
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	113	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B DENY		528	-0-	528	528	56	1	472	3	Y	-0-					2
*02	14B DENY		110	-0-	110	638	10	1	100	3	Y	-0-					2
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					2
*04	14B DENY		139	-0-	139	777	15	1	124	3	Y	-0-					2
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	777					Y	-0-					2
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	777					Y	-0-					2
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	777					Y	-0-					2
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	777					Y	-0-					2

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

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3

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

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	-0-					5
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					5
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	85	1	709	3	Y	-0-					5
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					5
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
*04	780	N	230	-0-	-550	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					5
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5

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

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24 17	1 9	222	3	Y	15	17	1			5
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29 30	1 9	312	3	Y	27	26	1			6
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	13 2	1 9	245	3	Y	2	5	1			3
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	270	3	Y	3	5	1			1
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	621	3	Y	6	5	1			2
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	346	3	Y	4	5	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	51	1	174	3	Y	-0-					28

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

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

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

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
08	372	N	173	-0-	-199	-0-	166	3	7	9	Y	6	7	1			2

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

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
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	574	3	12	9	Y	11	13	1			4

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

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
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	622	3	18	9	Y	16	18	1			5

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

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
08	403	N	242	-0-	-161	-0-	230	3	12	9	Y	11	15	1			4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	132	-0-	-271	-0-	123	3	9	9	Y	8	10	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	136	3	6	9	Y	5	6	1			1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	868	X	254	-0-	-614	-0-	242	3	12	9	Y	11	13	1			4

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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

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

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
08	310	N	74	-0-	-236	-0-	68	3	6	9	Y	5	8	1			2

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

*09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					60
*10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					60
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					60
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					60
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	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

*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					1
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	68	1	643	3	Y	-0-					1
*12	217	N	128	-0-	-89	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					1
*01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
*02	672	X	223	-0-	-449	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					1
*03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
*04	720	X	572	-0-	-148	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					1
*05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
*06	240	X	55	-0-	-185	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					1
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
08	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

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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-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
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*04	14B DENY		139	-0-	139	139	15	1	124	3	Y	-0-			4
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-			4
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-			4
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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

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-
08	2139	X	28	-0-	-2111	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-

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

*09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			4
*10	1085	X	414	-0-	-671	-0-	27	1	387	3	Y	-0-			4
*11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	3	Y	-0-			4
*12	262	X	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-			4
*01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			4
*02	504	X	496	-0-	-8	-0-	44	1	452	3	Y	-0-			4
*03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			4
*04	540	X	522	-0-	-18	-0-	58	1	464	3	Y	-0-			4
*05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			4
*06	540	X	55	-0-	-485	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			4
*07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			4
*08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			4

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

*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			1
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	3	Y	-0-			1
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	97	1	920	3	Y	-0-			1
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	-0-			1
*01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			1
*02	952	X	618	-0-	-334	-0-	55	1	563	3	Y	-0-			1
*03	1054	X	316	-0-	-738	-0-	31	1	285	3	Y	-0-			1
*04	1020	X	955	-0-	-65	-0-	105	1	850	3	Y	-0-			1
*05	682	X	61	-0-	-621	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			1
*06	660	X	67	-0-	-593	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			1
*07	992	X	207	-0-	-785	-0-	25	1	182	3	Y	-0-			1
*08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	Y	11	14	1			4
							12	9									

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

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
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	85	1	568	3	Y	-0-					9

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

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-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

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

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-
08	341	N	98	-0-	-243	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	279	N	105	-0-	-174	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-

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

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									
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	8	1	140	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

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

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

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									
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	19	1	326	3	Y	-0-					-0-

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

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									
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	18	1	308	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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-
08	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
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
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	181	3	2	9	Y	2	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	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
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-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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
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
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	36	1	122	3	Y	-0-					29

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
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									
08	186	N	27	-0-	-159	-0-	3	1	21	3	Y	3	6	1			4
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	Y	13	14	1			4
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1302	X	36	-0-	-1266	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	446					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-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-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-					-0-

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

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									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

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									
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	7	1	121	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

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

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									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

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-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	341	N	90	-0-	-251	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	18	1	61	3	Y	-0-					20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	40	-0-	-115	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	8	1	135	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	465	N	51	-0-	-414	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	310	N	98	-0-	-212	-0-	5	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	48	1	320	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	641	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	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
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	Y	-0-					-0-

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

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-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-

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

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									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		655	-0-	655	655	35	1	620	3	Y	-0-					-0-

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

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									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

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
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					14

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

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
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	3	Y	-0-					14

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

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-
08	465	N	220	-0-	-245	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

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
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2	3	1			1

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

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
08	806	X	104	-0-	-702	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					1

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	434	N	101	-0-	-333	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	310	N	117	-0-	-193	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	661	1	6792	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	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
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
08	T. A.		76	-0-	76	76	10	1	66	3	Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	62	-0-	-186	-0-	8	1	54	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
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
08	651	X	117	-0-	-534	-0-	15	1	102	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
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-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	90	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 #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	6	1	99	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

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-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

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

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-
08	T. A.		253	-0-	253	339	31	1	222	3	Y	-0-					-0-

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

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
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	3	7	9	Y	6	7	1			2

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	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-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
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-
08	372	N	44	-0-	-328	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	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
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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	3	7	9	Y	6	7	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	3			Y	-0-					26

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					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
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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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
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-
08	682	N	199	-0-	-483	-0-	26	1	173	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
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-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

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

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
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
08	1054	X	143	-0-	-911	-0-	19	1	124	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
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									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	3	4	1			1
							3	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
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-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	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									
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	372	N	190	-0-	-182	-0-	25	1	165	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	310	N	29	-0-	-281	-0-	4	1	25	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
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
08	186	N	66	-0-	-120	-0-	63	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

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

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

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

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

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

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

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
08	558	N	183	-0-	-375	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					1

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

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-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	589	N	98	-0-	-491	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					1

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	998	3	17	9	Y	15	16	1			5

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
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
08	434	N	23	-0-	-411	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	X	31	-0-	-589	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	310	N	57	-0-	-253	-0-	6	1	47	3	Y	4	6	1			5
							4	9									

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

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
08	1178	X	38	-0-	-1140	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					4

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

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
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	80	3	3	9	Y	3	4	1			1

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

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
08	217	N	75	-0-	-142	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					16

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

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
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	63	1	416	3	Y	-0-					17

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	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-
08	651	N	169	-0-	-482	-0-	22	1	147	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	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									
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	8	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	27	1	90	3	Y	-0-					24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	34	1	227	3	Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	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
08	217	X	75	-0-	-142	-0-	73	3	2	9	Y	2	2	1			1

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	23	3	6	9	Y	5	4	1			4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2263	X	153	-0-	-2110	-0-	20	1	133	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
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-
08	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	176	1	1168	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	25	1	181	3	Y	9	14	1			8
							10	9									

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

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	372	N	77	-0-	-295	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	372	N	25	-0-	-347	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	651	N	75	-0-	-576	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	806	N	129	-0-	-677	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					1

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

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2077	X	909	-0-	-1168	-0-	119	1	790	3	Y	-0-					3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	320	1	2219	3	Y	-0-					4

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2232	X	1516	-0-	-716	-0-	198	1	1318	3	Y	-0-					4

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	734	1	4885	3	Y	-0-					14

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1488	X	314	-0-	-1174	-0-	28	1	286	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
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
08	3007	X	1041	-0-	-1966	-0-	131	1	910	3	Y	-0-					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
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									
08	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	711	1	884	3	Y	46	42	1			31
							51	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
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
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	2					94

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	154	1	1073	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2325	X	375	-0-	-1950	-0-	49	1	326	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	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									
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	283	1	1964	3	Y	-0-					12

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	1632	1	10863	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	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
08	2666	X	1886	-0-	-780	-0-	246	1	1640	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	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									
08	2077	X	1407	-0-	-670	-0-	177	1	1230	3	Y	-0-					2

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	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
08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7224	3	1	9	N	1					17

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	477	1	3315	3	Y	-0-					16

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

03	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									
08	3069	X	1447	-0-	-1622	-0-	182	1	1265	3	Y	-0-					12

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

03	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									
08	3193	X	747	-0-	-2446	-0-	94	1	653	3	Y	-0-					15

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

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
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
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6929	3	1	9	N	1					57

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
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									
08	3906	X	1832	-0-	-2074	-0-	766	1	953	3	Y	103	101	1			71
							113	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
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-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	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
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-
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

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

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	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-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7223	X	59	-0-	-7164	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1023	X	33	-0-	-990	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2139	X	1354	-0-	-785	-0-	98	1	1256	3	Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5952	X	4541	-0-	-1411	-0-	326	1	4164	3	Y	46	16	1			34
							51	9									

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1459	3	154	9	N	140					469

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	14601	X	10272	-0-	-4329	-0-	735	1	9387	3	Y	136	51	1			100
							150	9									

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	724	1	9240	3	Y	331	125	1			244
							364	9									

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2139	X	2125	-0-	-14	-0-	185	1	1937	3	Y	3	9	1			15
							3	9									

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	188	1	1973	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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									
08	17298	X	15856	-0-	-1442	-0-	1137	1	14524	3	Y	177	65	1			131
							195	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
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									
08	14818	X	12122	-0-	-2696	-0-	851	1	10867	3	Y	367	147	1			270
							404	9									

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
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									
08	15376	X	14155	-0-	-1221	-0-	1013	1	12934	3	Y	189	71	1			139
							208	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
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									
08	9610	X	5583	-0-	-4027	-0-	480	1	5037	3	Y	60	167	1			267
							66	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29450	X	9191	-0-	-20259	-0-	603 275	1 9	8313	3	Y	250	273	1			85
04	27810	X	22935	-0-	-4875	-0-	954 19	1 4	21227 735	3 9	Y	668	559	1			194
05	28737	X	24639	-0-	-4098	-0-	1150 986	1 9	22503	3	Y	896	903	1			187
06	26220	X	21452	-0-	-4768	-0-	1122 795	1 9	19535	3	Y	723	750	1			160
07	27094	X	21282	-0-	-5812	-0-	1539 339	1 9	19404	3	Y	308	437	1			31
08	24645	X	21520	-0-	-3125	-0-	1544 259	1 9	19717	3	Y	235	93	1			173

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

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-					185
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					185

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

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

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-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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

SMITH, C. C. WELL #: 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
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-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					75

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

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

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

03	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-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

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

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
08	186	N	45	-0-	-141	-0-	44	2	1	9	Y	1					30

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

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
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	2	13	9	Y	12					104

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

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
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	794	2	13	9	Y	12					104

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, GRANT H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 299629 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 9950 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026

TAYLOR, H.D. WELL #: 3 RRCID -> 301528 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9639 - 9698

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-
08	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

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-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

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

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

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-
08	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

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-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

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

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

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

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

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 13436 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 13362 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 13423 - 13678

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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

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

CATURUS ENERGY, LLC 103593
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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

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

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

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

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

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
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
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	58	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

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
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
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	119	1	664	3	N	1					5
							1	9									

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
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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

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

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

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

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	70	1	1217	3	Y	-0-					1

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

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

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
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-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
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
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	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
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	23	1	126	3	Y	1					5
							1	9									

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
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
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	78	1	436	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
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
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	73	1	406	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
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-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	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
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	21	1	1	7	-0-

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
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
08	465	N	163	-0-	-302	-0-	25	1	138	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
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-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	104	1	577	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	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-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	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
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-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	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

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-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

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-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

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-
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	20	1	338	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

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-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

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

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	93	1	517	3	Y	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	133	1	280	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	18	-0-	-168	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	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-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

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

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

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

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
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-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	189	1	396	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	138	1	291	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	294	1	619	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	94	1	198	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	74	1	155	3	N	-0-					-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	248	1	522	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
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-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	145	1	306	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
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
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	148	1	311	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
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-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	168	1	352	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
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-
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	285	1	600	3	N	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	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
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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	161	1	339	3	Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	337	1	710	3	Y	-0-	23	1	2	7	-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	218	X	50	-0-	-168	-0-	16	1	34	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
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-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	78	1	164	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

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

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

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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

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

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

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

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

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

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

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-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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

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	200	-0-	-1257	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

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

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

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-
08	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

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	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			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
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	18	-0-	-354	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			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-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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
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-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	117	1	1567	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
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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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
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-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	92	1	1233	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

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
08	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

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-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	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

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

GB EAST WELL #: 2D RRCID -> 299565 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5785 - 5868

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
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
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	59	1	295	2	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	66	1	272	2	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	31	1	142	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	42	1	124	2	N	-0-					-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
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	21	1	37	2	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	37	1	239	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	159	1	405	2	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	106	1	546	2	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	101	1	505	2	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

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

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

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

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	2	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	42	1	144	2	N	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	109	1	270	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	96	1	417	2	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	130	1	350	2	N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	97	1	221	2	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	81	1	394	2	N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	108	1	229	2	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	334	2	N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	54	1	327	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

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

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	85	1	559	2	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	N	-0-					-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	121	1	560	2	N	-0-					-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
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	58	1	196	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	122	1	326	2	N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	67	1	317	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	29	1	139	2	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	36	1	112	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	2	N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	40	1	99	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	79	1	320	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	84	1	259	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

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

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14	1	33	2	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

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

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
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-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	187	1	432	2	N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	160	1	664	2	N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	90	1	659	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	126	1	316	2	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	99	1	477	2	N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	110	1	445	2	N	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	166	1	502	2	N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	92	1	800	2	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	213	1	557	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	58	1	140	2	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	2	N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	24	1	45	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	N	-0-					-0-
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	39	1	38	2	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	1	162	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	74	1	439	2	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	98	1	501	2	N	-0-					-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

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-
08	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

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //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
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-
08	868	#	857	-0-	-11	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

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-
08	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

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-
08	1643	#	1554	-0-	-89	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

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-
08	1333	#	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //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
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-
08	1674	#	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

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-
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	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

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

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					112
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					112
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					112
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					112
*01	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-					112
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

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-
08	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

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

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

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

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

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
08	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	251	1	708	3	Y	260	263	1			115
							286	9									

JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

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									
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	1181	1	3383	3	Y	436	425	1			187
							480	9									

BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

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-
*08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			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

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

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
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-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

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									
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

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									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	7 20	1 4	5231 129	2 9	Y	117	130	1			2
04	4950	X	4757	-0-	-193	-0-	5 32	1 4	4618 102	2 9	Y	93	94	1			1
05	5115	X	4933	-0-	-182	-0-	5 1	1 4	4824 103	2 9	Y	94	94	1			1
06	5220	X	4752	-0-	-468	-0-	7 3	1 4	4635 107	2 9	Y	97	96	1			2
07	5394	X	4877	-0-	-517	-0-	7 5	1 4	4759 106	2 9	Y	96	96	1			2
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	225 18	1 9	111	2	N	16	18	0			1
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	219 14	1 9	66	2	N	13	13	0			1
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	232 23	1 9	109	2	N	21	20	0			2
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	214 3	1 4	216 25	2 9	N	23	23	0			2
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	223 7	1 9	65	2	N	6	8	0			-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	302 59	1 9	799	2	Y	54	53	0			7
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	261 3	1 4	562 35	2 9	Y	32	35	0			4
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	264 24	1 9	446	2	Y	22	23	0			3
06	840	N	687	-0-	-153	-0-	243 3	1 4	420 21	2 9	Y	19	20	0			2
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	294 32	1 9	650	2	Y	29	28	0			3
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					9

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					71

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
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							
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					66

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					24

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					60

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
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									
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					64

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
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									
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					52

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
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							
08	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					42

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					25

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					34

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	143 421	1 9	3797	2	Y	383	387	0			45
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	125 384	1 9	3674	2	Y	349	347	0			47
05	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	155 24	1 4	3143 339	2 9	Y	308	309	0			46
06	4080	X	2982	-0-	-1098	-0-	177 21	1 4	2474 310	2 9	Y	282	271	0	11	1	46
07	4216	X	3119	-0-	-1097	-0-	176 338	1 9	2605	2	Y	307	316	0			37
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	193 370	1 9	1912	2	Y	336	337	0			40
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	153 345	1 9	1911	2	Y	314	312	0			42
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	177 14	1 4	1922 361	2 9	Y	328	321	0			49
06	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	182 15	1 4	1808 394	2 9	Y	358	335	0	14	1	58
07	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	190 395	1 9	1750	2	Y	359	374	0			43
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					43

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4357	-0-	-882	-0-	2 97	1 9	4258	2	Y	88	92	1			10
04	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	2 84	1 9	3654	2	Y	76	74	1			12
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	2 94	1 9	4303	2	Y	85	88	1			9
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	2 89	1 9	4146	2	Y	81	74	1			16
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	5 91	1 9	4336	2	Y	83	73	1			26
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					26

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7293	-0-	-54	-0-	3 90	1 9	7200	2	Y	82	85	1			10
04	6390	X	6329	-0-	-61	-0-	4 89	1 9	6236	2	Y	81	78	1			13
05	7626	X	6453	-0-	-1173	-0-	3 95	1 9	6355	2	Y	86	89	1			10
06	7380	X	6102	-0-	-1278	-0-	2 87	1 9	6013	2	Y	79	73	1			16
07	7626	X	6101	-0-	-1525	-0-	7 61	1 9	6033	2	Y	55	54	1			17
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					22

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					23

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	17 216	1 9	5647	2	Y	196	200	1			4
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	17 198	1 9	5465	2	Y	180	171	1			13
05	6200	X	5689	-0-	-511	-0-	13 2	1 4	5472 202	2 9	Y	184	183	1			14
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	29 19	1 4	5803 205	2 9	Y	186	190	1			10
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	10 2	1 4	6072 289	2 9	Y	263	256	1			17
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					17

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	27 355	1 9	8977	2	Y	323	328	1			6
04	8460	X	8292	-0-	-168	-0-	25 301	1 9	7966	2	Y	274	260	1			20
05	8215	X	8188	-0-	-27	-0-	18 2	1 4	7865 303	2 9	Y	275	274	1			21
06	9060	X	8041	-0-	-1019	-0-	39 25	1 4	7694 283	2 9	Y	257	264	1			14
07	9362	X	8365	-0-	-997	-0-	13 3	1 4	8057 292	2 9	Y	265	262	1			17
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	190 563	1 9	2447	2	Y	512	510	0			28
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	155 20	1 4	2621 602	2 9	Y	547	547	0			28
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	140 8	1 4	3040 641	2 9	Y	583	572	0			39
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	149 45	1 4	2574 628	2 9	Y	571	577	0			33
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	199 1	1 4	2786 634	2 9	Y	576	575	0			34
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	240 551	1 9	3095	2	Y	501	501	0			27
04	3930	X	3318	-0-	-612	-0-	188 20	1 4	2639 471	2 9	Y	428	433	0			22
05	4061	X	3413	-0-	-648	-0-	171 8	1 4	2779 455	2 9	Y	414	409	0			27
06	3930	X	3301	-0-	-629	-0-	184 46	1 4	2584 487	2 9	Y	443	444	0			26
07	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	245 1	1 4	2726 487	2 9	Y	443	443	0			26
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					29

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					8

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	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									
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					51

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					52

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					219

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	291 193	1 9	1512	2	Y	175	177	0			7
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	286 19	1 4	1494 190	2 9	Y	173	168	0			12
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	309 188	1 9	1519	2	Y	171	170	0			13
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	289 22	1 4	1537 180	2 9	Y	164	168	0			9
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	347 211	1 9	1753	2	Y	192	186	0			15
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3138	-0-	-1357	-0-	296 316	1 9	2526	2	Y	287	293	0			11
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	290 47	1 4	3732 472	2 9	Y	429	410	0			30
05	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	376 1	1 4	3504 433	2 9	Y	394	395	0			29
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	357 44	1 4	3150 378	2 9	Y	344	353	0			20
07	4681	X	3308	-0-	-1373	-0-	422 1	1 4	2571 314	2 9	Y	285	283	0			22
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	302 147	1 9	260	2	Y	134	135	0			16
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	279 154	1 9	241	2	Y	140	137	0			19
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	344 2	1 4	302 206	2 9	Y	187	178	0			28
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	301 2	1 4	233 185	2 9	Y	168	162	0	7	1	27
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	290 242	1 9	319	2	Y	220	221	0			26
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	316 391	1 9	400	2	Y	355	339	0			42
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	280 354	1 9	387	2	Y	322	321	0			43
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	359 4	1 4	545 274	2 9	Y	249	255	0			37
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	332 5	1 4	541 116	2 9	Y	105	120	0	5	1	17
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	373 164	1 9	745	2	Y	149	148	0			18
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	321 131	1 9	588	2	Y	119	121	0			14
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	288 107	1 9	509	2	Y	97	98	0			13
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	262 5	1 4	674 146	2 9	Y	133	126	0			20
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	305 4	1 4	517 130	2 9	Y	118	114	0	5	1	19
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	293 146	1 9	563	2	Y	133	136	0			16
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5 32	1 9	491	2	Y	29	27	0			4
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	5 2	1 4	371 22	2 9	Y	20	22	0			2
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	5 25	1 9	424	2	Y	23	22	0			3
06	3000	N	6502	-0-	3502	3502	61 39	1 4	6055 347	2 9	Y	315	288	0			30
07	4200	X	698	-0-	-3502	-0-	6 37	1 9	655	2	Y	34	60	0			4
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	421 508	1 9	989	2	Y	462	437	0			45
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	408 487	1 9	754	2	Y	443	433	0			55
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	395 475	1 9	633	2	Y	432	435	0			52
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	499 573	1 9	1046	2	Y	521	521	0			52
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	420 517	1 9	1049	2	Y	470	461	0			61
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					61

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	222 230	1 9	639	2	Y	209	196	0			26
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	196 215	1 9	612	2	Y	195	199	0			22
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	205 215	1 9	633	2	Y	195	173	0			44
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	176 2	1 4	552 155	2 9	Y	141	170	0			15
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	204 255	1 9	651	2	Y	232	226	0			21
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	682	-0-	-651	-0-	5 325	1 9	352	2	Y	295	301	0			29
04	930	N	540	-0-	-390	-0-	4 261	1 9	275	2	Y	237	237	0			29
05	837	N	337	-0-	-500	-0-	3 130	1 9	204	2	Y	118	133	0			14
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	13 296	1 9	774	2	Y	269	256	0			27
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	17 376	1 9	1111	2	Y	342	324	0			45
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					45

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	49	-0-	-2400	-0-	1 8	1 9	40	2	Y	7	10	0			2
04	2370	X	66	-0-	-2304	-0-	1 12	1 9	53	2	Y	11	10	0			3
05	2449	X	66	-0-	-2383	-0-	1 14	1 9	51	2	Y	13	12	0			4
06	1380	X	58	-0-	-1322	-0-	1 9	1 9	48	2	Y	8	8	0			4
07	124	X	79	-0-	-45	-0-	1 35	1 9	43	2	Y	32	33	0			3
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	216	-0-	-373	-0-	25 75	1 9	116	2	Y	68	84	0			15
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	103 85	1 9	203	2	Y	77	74	0			18
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	250 226	1 9	483	2	Y	205	168	0			55
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	154 44	1 9	125	2	Y	40	83	0			12
07	527	X	179	-0-	-348	-0-	79 17	1 9	83	2	Y	15	24	0			3
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1298	-0-	-1244	-0-	220 289	1 9	789	2	Y	263	274	0			26
04	1740	X	888	-0-	-852	-0-	168 248	1 9	472	2	Y	225	223	0			28
05	1829	X	1332	-0-	-497	-0-	232 471	1 9	629	2	Y	428	404	0			52
06	1770	X	1538	-0-	-232	-0-	248 517	1 9	773	2	Y	470	475	0			47
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	245 524	1 9	810	2	Y	476	461	0			62
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					46

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					41

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
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									
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					15

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					38

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					24

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					31

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	41 189	1 9	2409	2	Y	172	160	0			55
04	2940	X	1894	-0-	-1046	-0-	24 152	1 9	1718	2	Y	138	151	0			42
05	3038	X	75	-0-	-2963	-0-	2 7	1 9	66	2	Y	6	46	0			2
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-
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1643	X	961	-0-	-682	-0-	253 118	1 9	590	2	Y	107	103	0			28
04	1590	X	891	-0-	-699	-0-	233 2	1 4	561 95	2 9	Y	86	79	0			35
05	1364	X	405	-0-	-959	-0-	43 120	1 9	242	2	Y	109	125	0			19
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	10 108	1 9	1574	2	Y	98	116	0			1
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	12 95	1 9	2401	2	Y	86	86	0			1
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	488	-0-	-504	-0-	309 65	1 9	114	2	Y	59	80	0			10
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	274 20	1 9	21	2	Y	18	24	0			4
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	318 1	1 4	21 22	2 9	Y	20	19	0			5
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	312 19	1 9	26	2	Y	17	18	0			4
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	289 23	1 9	33	2	Y	21	19	0			6
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	543	-0-	-914	-0-	279 97	1 9	167	2	Y	88	127	0			15
04	810	N	356	-0-	-454	-0-	296 39	1 9	21	2	Y	35	42	0			8
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	294 1	1 4	18 37	2 9	Y	34	34	0			8
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	316 37	1 9	27	2	Y	34	34	0			8
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	265 39	1 9	28	2	Y	35	33	0			10
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					117

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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 CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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							
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					29

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
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							
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					15

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
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							
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					25

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
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							
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					33

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
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							
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					69

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
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							
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					34

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
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									
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					47

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
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							
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

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
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							
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	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
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					320

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					43

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					26

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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							
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					45

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
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							
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					31

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					90

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
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							
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					50

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
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									
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					238

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1643	N	242	-0-	-1401	-0-	6 59	1 9	177	2	N	54					206
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 17	1 9	1616	2	N	15	167	1			54
07	3100	N	5242	-0-	2142	2142	54 50	1 9	5138	2	N	45					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2142					N	NO RPT					99

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
03	2976	X	1553	-0-	-1423	-0-	206 79	1 9	1268	2	Y	72	91	0			19
04	3060	X	1867	-0-	-1193	-0-	364 4	1 4	1425 74	2 9	Y	67	59	0			27
05	3162	X	1601	-0-	-1561	-0-	174 193	1 9	1234	2	Y	175	172	0			30
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	16 146	1 9	2930	2	Y	133	162	0			1
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	20 162	1 9	4462	2	Y	147	147	0			1
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89 328	1 9	448	2	Y	298	290	0			30
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	86 6	1 4	468 303	2 9	Y	275	275	0			30
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	103 2	1 4	518 327	2 9	Y	297	299	0			28
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	159 7	1 4	769 351	2 9	Y	319	309	0			38
07	899	N	746	-0-	-153	-0-	75 267	1 9	404	2	Y	243	249	0			32
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					32

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
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20 101	1 9	101	2	Y	92	97	0			9
04	510	N	276	-0-	-234	-0-	24 2	1 4	131 119	2 9	Y	108	105	0			12
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66 1	1 4	332 292	2 9	Y	265	252	0			25
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39 2	1 4	191 121	2 9	Y	110	122	0			13
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	38 189	1 9	205	2	Y	172	162	0			23
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					38

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
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									
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					35

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
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									
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					118

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	22 301	1 9	7293	2	Y	274	280	1			5
04	7020	X	6821	-0-	-199	-0-	21 259	1 9	6541	2	Y	235	223	1			17
05	7254	X	6327	-0-	-927	-0-	14 2	1 4	6068 243	2 9	Y	221	221	1			17
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	36 23	1 4	7113 251	2 9	Y	228	232	1			13
07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	12 3	1 4	7550 245	2 9	Y	223	222	1			14
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	758	-0-	-358	-0-	325 117	1 9	316	2	Y	106	122	0			10
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	308 117	1 9	323	2	Y	106	103	0			13
05	1271	N	674	-0-	-597	-0-	249 107	1 9	318	2	Y	97	98	0			12
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	274 134	1 9	519	2	Y	122	122	0			12
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	240 119	1 9	499	2	Y	108	106	0			14
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6598	-0-	-656	-0-	212 6	1 4	5788 592	2 9	Y	538	540	0			30
04	7260	X	6609	-0-	-651	-0-	224 2	1 4	5823 560	2 9	Y	509	511	0			28
05	7502	X	5939	-0-	-1563	-0-	267 34	1 4	5235 403	2 9	Y	366	373	0			21
06	7260	X	5042	-0-	-2218	-0-	260 125	1 4	4257 400	2 9	Y	364	353	0	9	1	23
07	6820	X	5036	-0-	-1784	-0-	218 9	1 4	4324 485	2 9	Y	441	427	0			37
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	71 725	1 9	336	2	Y	659	657	0			147
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	177 633	1 9	457	2	Y	575	585	0			137
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	273 745	1 9	480	2	Y	677	632	0			182
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	371 911	1 9	779	2	Y	828	753	0			257
07	3100	N	3466	-0-	366	366	385 1197	1 9	1884	2	Y	1088	1137	0			208
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					32

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
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									
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	510	-0-	-730	-0-	71 105	1 9	334	2	Y	95	100	0			21
04	1020	N	495	-0-	-525	-0-	85 69	1 9	341	2	Y	63	69	0			15
05	775	N	23	-0-	-752	-0-	15 1	1 9	7	2	Y	1	16	0			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	229 51	1 9	546	2	Y	46	37	0			9
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					9

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

03	1643	X	688	-0-	-955	-0-	158 76	1 9	454	2	Y	69	68	0			4
04	1590	X	1254	-0-	-336	-0-	137 344	1 9	773	2	Y	313	298	0			19
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	156 439	1 9	1053	2	Y	399	403	0			15
06	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	152 422	1 9	1459	2	Y	384	384	0			15
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	148 369	1 9	1677	2	Y	335	329	0			21
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	327 626	1 9	1477	2	Y	569	569	0			55
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	249 505	1 9	1048	2	Y	459	457	0			57
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	295 537	1 9	1023	2	Y	488	486	0			59
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	330 598	1 9	1416	2	Y	544	548	0			55
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	266 495	1 9	1191	2	Y	450	446	0			59
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					261

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					135

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					22

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
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							
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					31

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
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							
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					34

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
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									
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					33

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
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							
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					31

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
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									
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					50

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					25

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	6 205	1 9	3229	2	Y	186	225	1			53
04	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	5 137	1 4	2664 199	2 9	Y	181	171	1			63
05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3 5	1 4	2985 199	2 9	Y	181	171	1			73
06	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	9 78	1 4	2948 191	2 9	Y	174	187	1			60
07	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	2 9	1 4	3025 190	2 9	Y	173	126	1			107
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4288	-0-	-486	-0-	8 242	1 9	4038	2	Y	220	268	1			63
04	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	8 198	1 4	3854 245	2 9	Y	223	208	1			78
05	4433	X	4321	-0-	-112	-0-	4 6	1 4	4083 228	2 9	Y	207	201	1			84
06	4260	X	4007	-0-	-253	-0-	11 98	1 4	3708 190	2 9	Y	173	197	1			60
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	3 13	1 4	4100 211	2 9	Y	192	133	1			119
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	261	-0-	-266	-0-	27 108	1 9	126	2	Y	98	96	0			22
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	119 144	1 9	261	2	Y	131	122	0			31
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	214 42	1 9	67	2	Y	38	59	0			10
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	194 25	1 9	54	2	Y	23	26	0			7
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	191 33	1 9	129	2	Y	30	31	0			6
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	113 24	1 4	624 105	2 9	Y	95	28	1			105
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	127 44	1 4	370 131	2 9	Y	119	110	1			114
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	170 24	1 4	353 161	2 9	Y	146	190	1			70
06	840	N	463	-0-	-377	-0-	201 131	1 9	131	2	Y	119	51	1			138
07	682	N	267	-0-	-415	-0-	89 61	1 9	117	2	Y	55	74	1			119
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					46

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					35

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3161	-0-	-1210	-0-	54 210	1 9	2897	2	Y	191	172	1			62
04	3900	X	1564	-0-	-2336	-0-	29 13	1 4	1411 111	2 9	Y	101	135	1			28
05	4061	X	91	-0-	-3970	-0-	1 6	1 9	84	2	Y	5	32	1			1
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-
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-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
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	10 3	1 9	10	2	Y	3	11	1			12
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					12
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	192 7	1 4	157 42	2 9	Y	38	5	1			45
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
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	357	-0-	-232	-0-	307 17	1 9	33	2	Y	15	20	0			2
04	960	N	327	-0-	-633	-0-	327	1			Y	-0-	2	0			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	579 22	1 9	60	2	Y	20	19	0			1
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	275 26	1 9	74	2	Y	24	23	0			2
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	280 44	1 9	117	2	Y	40	39	0			3
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	302 130	1 9	1371	2	Y	118	101	1			38
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	304 12	1 4	1286 132	2 9	Y	120	124	1			34
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	288 151	1 9	1717	2	Y	137	137	1			34
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	275 28	1 4	1755 163	2 9	Y	148	147	1			35
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	284 133	1 9	1661	2	Y	121	138	1			18
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1328	-0-	-594	-0-	210 158	1 9	960	2	Y	144	149	0			8
04	2160	N	414	-0-	-1746	-0-	165 2	1 4	213 34	2 9	Y	31	37	0			2
05	2170	N	564	-0-	-1606	-0-	153 1	1 4	358 52	2 9	Y	47	46	0			3
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	164 20	1 4	1122 200	2 9	Y	182	174	0			11
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	228 1	1 4	1502 213	2 9	Y	194	193	0			12
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					6

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					104

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					60

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
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									
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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			22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	6	0			35
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					27

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
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							
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					23

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	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									
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	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									
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					22

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	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							
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					29

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					17

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					35

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	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									
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	54 100	1 9	3194	2	Y	91	86	0			29
04	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	44 101	1 9	3108	2	Y	92	93	0			28
05	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	78 113	1 9	3148	2	Y	103	97	0			34
06	3390	X	3304	-0-	-86	-0-	93 68	1 9	3143	2	Y	62	63	0			33
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	83 367	1 9	3245	2	Y	334	339	0			28
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					28

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	56 157	1 9	3294	2	Y	143	124	0			46
04	3120	X	2777	-0-	-343	-0-	37 123	1 9	2617	2	Y	112	124	0			34
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	116 233	1 9	4650	2	Y	212	176	0			70
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	130 117	1 9	4383	2	Y	106	119	0			57
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	93 554	1 9	3644	2	Y	504	518	0			43
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					43

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	819	-0-	-917	-0-	7 1	1 4	758 53	2 9	Y	48	52	0			17
04	1680	X	716	-0-	-964	-0-	12 2	1 4	655 47	2 9	Y	43	43	0			17
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	11 1	1 4	1809 118	2 9	Y	107	92	0			32
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	6 4	1 4	1427 55	2 9	Y	50	61	0			21
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	6 1	1 4	1402 216	2 9	Y	196	191	0			26
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4 105	1 9	167	2	Y	95	95	0			1
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7 2	1 4	248 68	2 9	Y	62	62	0			1
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6 75	1 9	253	2	Y	68	68	0			1
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19 8	1 4	576 74	2 9	Y	67	65	0	2	1	1
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	836 58	2 9	Y	53	53	0			1
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					8

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
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
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					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
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	-0-	3	0			18
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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							
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					26

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					28

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					7

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					28

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					15

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					159

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					24

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					4

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					7

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					3

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					2

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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							
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

03	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									
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

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							
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

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									
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
08	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					8

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
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									
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					28

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
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-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	2139	X	1420	-0-	-719	-0-	121 103	1 9	1196	2	Y	94	106	1			8
04	2310	X	1083	-0-	-1227	-0-	98 3	1 4	904 78	2 9	Y	71	59	1			20
05	2387	X	1223	-0-	-1164	-0-	65 87	1 9	1071	2	Y	79	79	1			20
06	2310	X	1160	-0-	-1150	-0-	73 1	1 4	1010 76	2 9	Y	69	69	1			20
07	1116	N	815	-0-	-301	-0-	53 56	1 9	706	2	Y	51	62	1			9
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	132 686	1 9	2713	2	Y	624	689	1			72
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	109 6	1 4	2516 614	2 9	Y	558	548	1			82
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	109 502	1 9	2598	2	Y	456	448	1			90
06	3420	X	3031	-0-	-389	-0-	115 1	1 4	2482 433	2 9	Y	394	419	1			65
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	131 437	1 9	2738	2	Y	397	389	1			73
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					73

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	1643	X	338	-0-	-1305	-0-	201 32	1 9	105	2	Y	29	64	1			3
04	1350	X	352	-0-	-998	-0-	146 46	1 9	160	2	Y	42	39	1			6
05	1271	X	1241	-0-	-30	-0-	119 285	1 9	837	2	Y	259	214	1			51
06	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	132 273	1 9	877	2	Y	248	258	1			41
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	155 226	1 9	726	2	Y	205	208	1			38
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					38

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
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									
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

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							
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

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							
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					17

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
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							
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					2

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					44

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					3

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
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							
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					3

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					1

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					5

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	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									
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					6

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	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							
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					2

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					24

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
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							
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					18

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
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							
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					47

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					32

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		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 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
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									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					3

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					12

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
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									
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					23

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

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									
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

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									
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

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									
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					243

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
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									
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					199

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
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									
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					164

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
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-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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 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
03	8432	X	7458	-0-	-974	-0-	32 637	1 9	6789	2	Y	579	584	0			56
04	7800	X	6758	-0-	-1042	-0-	29 8	1 4	6117 604	2 9	Y	549	532	0			73
05	8122	X	7178	-0-	-944	-0-	31 644	1 9	6503	2	Y	585	603	0			55
06	7860	X	7206	-0-	-654	-0-	35 25	1 4	6542 604	2 9	Y	549	533	0			71
07	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	37 614	1 9	7136	2	Y	558	569	0			60
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	9083	X	8329	-0-	-754	-0-	37 506	1 9	7786	2	Y	460	462	0			45
04	8790	X	7056	-0-	-1734	-0-	32 9	1 4	6567 448	2 9	Y	407	398	0			54
05	9083	X	8448	-0-	-635	-0-	38 540	1 9	7870	2	Y	491	499	0			46
06	8460	X	7340	-0-	-1120	-0-	36 26	1 4	6870 408	2 9	Y	371	369	0			48
07	8742	X	7727	-0-	-1015	-0-	38 424	1 9	7265	2	Y	385	392	0			41
08	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					41

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5846	-0-	-695	-0-	26 273	1 9	5547	2	Y	248	245	0			24
04	6180	X	5376	-0-	-804	-0-	24 7	1 4	5078 267	2 9	Y	243	235	0			32
05	6448	X	6026	-0-	-422	-0-	28 301	1 9	5697	2	Y	274	280	0			26
06	6240	X	5985	-0-	-255	-0-	30 22	1 4	5685 248	2 9	Y	225	222	0			29
07	6448	X	5058	-0-	-1390	-0-	25 178	1 9	4855	2	Y	162	174	0			17
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					35

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					19

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					21

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	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									
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					40

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
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									
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					26

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					12

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					18

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
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									
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					11

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					25

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
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									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	3596	X	2418	-0-	-1178	-0-	46 108	1 9	2264	2	Y	98	87	1			56
04	4320	X	1537	-0-	-2783	-0-	25 75	1 9	1437	2	Y	68	93	1			31
05	4464	X	1422	-0-	-3042	-0-	37 61	1 9	1324	2	Y	55	49	1			37
06	4320	X	1102	-0-	-3218	-0-	19 36	1 9	1047	2	Y	33	53	1			17
07	2418	X	1727	-0-	-691	-0-	34 51	1 9	1642	2	Y	46	39	1			24
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	1 6	1 9	27	2	Y	5	28	1			3
04	600	N	13	-0-	-587	-0-	11	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25 180	1 9	880	2	Y	164	55	1			110
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	22 194	1 9	1226	2	Y	176	193	1			93
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	12 90	1 9	546	2	Y	82	132	1			43
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					43

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	388 132	1 9	14	2	Y	120	121	0			2
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	256 141	1 9	97	2	Y	128	125	0	3	1	2
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	311 237	1 9	786	2	Y	215	202	0	9	1	6
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	260 206	1 9	727	2	Y	187	186	0			7
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	357 119	1 9	456	2	Y	108	113	0			2
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	36 141	1 9	1772	2	Y	128	170	1			73
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	31 152	1 9	1760	2	Y	138	148	1			63
05	3441	X	1671	-0-	-1770	-0-	42 118	1 9	1511	2	Y	107	98	1			72
06	3330	X	1272	-0-	-2058	-0-	22 50	1 9	1200	2	Y	45	93	1			24
07	3441	X	1296	-0-	-2145	-0-	25 74	1 9	1197	2	Y	67	56	1			35
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		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 CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					40

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
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									
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	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									
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					27

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					9

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					5

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	136 118	1 9	8139	2	Y	107	107	1			6
04	8310	X	7824	-0-	-486	-0-	26 20	1 4	7679 99	2 9	Y	90	89	1			7
05	9734	X	7949	-0-	-1785	-0-	26 2	1 4	7814 107	2 9	Y	97	95	1			9
06	9420	X	7623	-0-	-1797	-0-	23 9	1 4	7455 136	2 9	Y	124	124	1			9
07	9734	X	6437	-0-	-3297	-0-	16 123	1 9	6298	2	Y	112	108	1			13
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					13

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4832	-0-	-128	-0-	75 251	1 9	4506	2	Y	228	227	1			13
04	4800	X	4539	-0-	-261	-0-	15 11	1 4	4300 213	2 9	Y	194	193	1			14
05	5022	X	4033	-0-	-989	-0-	13 1	1 4	3884 135	2 9	Y	123	126	1			11
06	4860	X	2721	-0-	-2139	-0-	8 3	1 4	2643 67	2 9	Y	61	68	1			4
07	5022	X	3644	-0-	-1378	-0-	9 75	1 9	3560	2	Y	68	64	1			8
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					8

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	88 220	1 9	5280	2	Y	200	192	1			12
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	10 8	1 4	2991 110	2 9	Y	100	105	1			7
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	5130 156	2 9	Y	142	136	1			13
06	5400	X	3558	-0-	-1842	-0-	11 4	1 4	3432 111	2 9	Y	101	107	1			7
07	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	13 105	1 9	5111	2	Y	95	91	1			11
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					11

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	244 177	1 9	137	2	Y	161	165	0			2
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	141 160	1 9	137	2	Y	145	141	0	3	1	3
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	154 180	1 9	372	2	Y	164	155	0	7	1	5
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	146 147	1 9	491	2	Y	134	134	0			5
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	273 1	1 4	482 157	2 9	Y	143	145	0			3
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					26

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					27

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					24

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					28

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
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-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					23

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
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							
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					33

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
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							
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					6

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					11

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
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							
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					26

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
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									
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					16

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
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									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
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							
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					84

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
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									
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					12

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
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									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					23

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
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									
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					22

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
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							
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					1

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
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							
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

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
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							
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					22

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
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									
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					85

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					13

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					20

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					15

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					3

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					18

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	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									
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-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							
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	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									
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					42

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	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							
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					35

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
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									
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

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
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									
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					64

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
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-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					40

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					20

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					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
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							
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
08	T. A.		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
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					31

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					30

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
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
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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							
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					10

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
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							
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	14 187	1 9	2077	2	Y	170	164	0			19
04	2520	X	2276	-0-	-244	-0-	13 58	1 4	1995 210	2 9	Y	191	191	0			19
05	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	23 1	1 4	2061 231	2 9	Y	210	210	0			19
06	2430	X	2339	-0-	-91	-0-	10 74	1 4	2034 221	2 9	Y	201	200	0			20
07	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	8 7	1 4	1983 224	2 9	Y	204	203	0			21
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	18 200	1 9	2650	2	Y	182	175	0			21
04	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	16 74	1 4	2541 190	2 9	Y	173	177	0			17
05	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	30 1	1 4	2709 231	2 9	Y	210	208	0			19
06	3060	X	2823	-0-	-237	-0-	12 91	1 4	2512 208	2 9	Y	189	189	0			19
07	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	11 10	1 4	2626 227	2 9	Y	206	204	0			21
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	10 260	1 9	1483	2	Y	236	227	0			27
04	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	9 41	1 4	1397 231	2 9	Y	210	216	0			21
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	1480 259	2 9	Y	235	235	0			21
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	7 49	1 4	1366 229	2 9	Y	208	209	0			20
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	6 5	1 4	1444 224	2 9	Y	204	203	0			21
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	60 5	1 4	4017 359	2 9	Y	326	321	0			50
04	4500	X	3947	-0-	-553	-0-	59 43	1 4	3501 344	2 9	Y	313	297	0			66
05	4650	X	4131	-0-	-519	-0-	63 362	1 9	3706	2	Y	329	330	0			65
06	4500	X	4114	-0-	-386	-0-	70 32	1 4	3722 290	2 9	Y	264	265	0			64
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	82 2	1 4	4553 385	2 9	Y	350	327	0			87
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2974					Y	NO RPT					37

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		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 FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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 19	1 9	367	2	Y	17	13	0			4
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	388					Y	NO RPT					4

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	13 3	1 4	1982 176	2 9	Y	160	163	0			26
04	2190	X	2012	-0-	-178	-0-	9 7	1 4	1834 162	2 9	Y	147	141	0			32
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	2279 194	2 9	Y	176	186	0			22
06	2280	X	2010	-0-	-270	-0-	9 10	1 4	1847 144	2 9	Y	131	142	0			11
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	11 1	1 4	2325 153	2 9	Y	139	125	0			25
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					25

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
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	288 1	1 4	686 53	2 9	Y	48	47	0			8
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	239 2	1 4	615 46	2 9	Y	42	41	0			9
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	328 1	1 4	861 63	2 9	Y	57	59	0			7
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	292 5	1 4	881 54	2 9	Y	49	52	0			4
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	289 1	1 4	958 61	2 9	Y	55	49	0			10
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	4092	X	4090	-0-	-2	-0-	267 5	1 4	3666 152	2 9	Y	138	140	0			22
04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	220 14	1 4	3631 152	2 9	Y	138	130	0			30
05	4402	X	3919	-0-	-483	-0-	294 2	1 4	3450 173	2 9	Y	157	168	0			19
06	4260	X	3809	-0-	-451	-0-	261 18	1 4	3354 176	2 9	Y	160	165	0			14
07	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	262 2	1 4	3645 185	2 9	Y	168	152	0			30
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

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

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
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							
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	13 551	1 9	4463	2	Y	501	497	0			24
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	15 18	1 4	4120 486	2 9	Y	442	440	0			26
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	17 4	1 4	4433 510	2 9	Y	464	472	0			18
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	17 25	1 4	4273 454	2 9	Y	413	409	0			22
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	15 516	1 9	4940	2	Y	469	464	0			27
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	16 624	1 9	5417	2	Y	567	561	0			28
04	6360	X	5615	-0-	-745	-0-	18 22	1 4	5033 542	2 9	Y	493	492	0			29
05	6572	X	6366	-0-	-206	-0-	22 6	1 4	5730 608	2 9	Y	553	560	0			22
06	6210	X	5193	-0-	-1017	-0-	19 27	1 4	4678 469	2 9	Y	426	426	0			22
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	21 708	1 9	7165	2	Y	644	629	0			37
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					37

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
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	267 983	1 9	1560	2	Y	894	981	0			235
04	1890	X	1732	-0-	-158	-0-	282 3	1 4	951 496	2 9	Y	451	502	0			184
05	3534	X	241	-0-	-3293	-0-	19 135	1 9	87	2	Y	123	286	0			21
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	14 552	1 9	2886	2	Y	502	517	0	1	1	5
07	3534	X	2211	-0-	-1323	-0-	10 212	1 9	1989	2	Y	193	196	0			2
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2770	-0-	-640	-0-	326 168	1 9	2276	2	Y	153	156	0			40
04	3300	X	1524	-0-	-1776	-0-	290 3	1 4	1159 72	2 9	Y	65	79	0			26
05	3410	X	549	-0-	-2861	-0-	65 76	1 9	408	2	Y	69	83	0			12
06	3090	X	1005	-0-	-2085	-0-	8 98	1 9	899	2	Y	89	100	0			1
07	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	11 420	1 9	2260	2	Y	382	379	0	1	1	3
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4209	-0-	-1247	-0-	476 224	1 9	3509	2	Y	204	253	0			54
04	4560	X	281	-0-	-4279	-0-	53 1	1 4	216 11	2 9	Y	10	60	0			4
05	5983	X	2199	-0-	-3784	-0-	236 268	1 9	1695	2	Y	244	206	0			42
06	5790	X	2489	-0-	-3301	-0-	11 212	1 9	2266	2	Y	193	232	0	1	1	2
07	7161	X	3040	-0-	-4121	-0-	12 245	1 9	2783	2	Y	223	223	0			2
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	1098	-0-	-1413	-0-	314 96	1 9	688	2	Y	87	86	0			1
04	2100	N	839	-0-	-1261	-0-	268 4	1 4	501 66	2 9	Y	60	54	0	7	1	-0-
05	1147	N	844	-0-	-303	-0-	329 61	1 9	454	2	Y	55	54	0			1
06	1050	N	102	-0-	-948	-0-	43 7	1 9	52	2	Y	6	7	0			-0-
07	868	N	446	-0-	-422	-0-	263 22	1 9	161	2	Y	20	20	0			-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	261 47	1 9	398	2	Y	43	43	0			-0-
04	1320	N	746	-0-	-574	-0-	270 3	1 4	423 50	2 9	Y	45	40	0	5	1	-0-
05	1023	N	774	-0-	-249	-0-	301 55	1 9	418	2	Y	50	49	0			1
06	690	N	97	-0-	-593	-0-	38 6	1 9	53	2	Y	5	6	0			-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	264 62	1 9	395	2	Y	56	55	0			1
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1662	-0-	-1283	-0-	258 47	1 9	1357	2	Y	43	44	0			-0-
04	2190	N	1415	-0-	-775	-0-	262 8	1 4	1106 39	2 9	Y	35	31	0	4	1	-0-
05	2914	N	1001	-0-	-1913	-0-	298 1	1 4	676 26	2 9	Y	24	24	0			-0-
06	1620	N	934	-0-	-686	-0-	302 2	1 4	606 24	2 9	Y	22	22	0			-0-
07	2914	X	1217	-0-	-1697	-0-	326 1	1 4	855 35	2 9	Y	32	32	0			-0-
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	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 #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	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									
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	215 208	1 9	3225	2	Y	189	198	0			17
04	4110	X	3466	-0-	-644	-0-	217 1	1 4	3047 201	2 9	Y	183	182	0			18
05	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	339 232	1 9	3351	2	Y	211	211	0			18
06	4020	X	3617	-0-	-403	-0-	297 13	1 4	3094 213	2 9	Y	194	200	0			12
07	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	336 226	1 9	3097	2	Y	205	191	0			26
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	60 4	1 4	2756 142	2 9	Y	129	137	0			21
04	2460	X	2187	-0-	-273	-0-	45 8	1 4	2059 75	2 9	Y	68	74	0			15
05	3627	X	2427	-0-	-1200	-0-	57 2	1 4	2226 142	2 9	Y	129	128	0			16
06	3510	X	2539	-0-	-971	-0-	52 13	1 4	2344 130	2 9	Y	118	124	0			10
07	3627	X	2641	-0-	-986	-0-	52 1	1 4	2471 117	2 9	Y	106	97	0			19
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					19

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
03	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	366 495	1 9	1584	2	Y	450	421	0			55
04	2370	X	1937	-0-	-433	-0-	435 432	1 9	1070	2	Y	393	421	0			27
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	416 3	1 4	1398 570	2 9	Y	518	512	0			33
06	2370	N	2176	-0-	-194	-0-	391 8	1 4	1268 509	2 9	Y	463	458	0			38
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	419 536	1 9	1481	2	Y	487	491	0			34
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2270	-0-	-365	-0-	116 283	1 9	1871	2	Y	257	248	0			31
04	2640	N	2329	-0-	-311	-0-	115 351	1 9	1863	2	Y	319	328	0			22
05	2573	N	2391	-0-	-182	-0-	110 5	1 4	1934 342	2 9	Y	311	313	0			20
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	163 12	1 4	1843 323	2 9	Y	294	290	0			24
07	2418	N	2002	-0-	-416	-0-	252 239	1 9	1511	2	Y	217	226	0			15
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	31 493	1 9	3296	2	Y	448	444	0			27
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	26 196	1 4	3132 488	2 9	Y	444	451	0			20
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	36 7	1 4	3636 506	2 9	Y	460	456	0			24
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	30 128	1 4	3298 463	2 9	Y	421	417	0			28
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	28 2	1 4	3420 474	2 9	Y	431	418	0			41
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	36 642	1 9	3825	2	Y	584	580	0			35
04	4260	X	4166	-0-	-94	-0-	28 211	1 4	3375 552	2 9	Y	502	514	0			23
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	37 7	1 4	3777 639	2 9	Y	581	574	0			30
06	4260	X	4151	-0-	-109	-0-	31 132	1 4	3408 580	2 9	Y	527	522	0			35
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	31 2	1 4	3749 627	2 9	Y	570	551	0			54
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	19 833	1 9	6183	2	Y	757	748	0			37
04	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	20 24	1 4	5517 700	2 9	Y	636	636	0			37
05	6727	X	6047	-0-	-680	-0-	20 5	1 4	5380 642	2 9	Y	584	598	0			23
06	6510	X	5990	-0-	-520	-0-	22 31	1 4	5291 646	2 9	Y	587	579	0			31
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	22 898	1 9	7424	2	Y	816	800	0			47
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	6 1	1 4	2342 191	2 9	Y	174	176	0			9
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	9 12	1 4	2545 222	2 9	Y	202	197	0			14
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	33 215	1 9	2545	2	Y	195	195	0			14
06	2460	N	1783	-0-	-677	-0-	70 12	1 4	1594 107	2 9	Y	97	106	0			5
07	2883	X	1999	-0-	-884	-0-	69 1	1 4	1809 120	2 9	Y	109	105	0			9
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4713	-0-	-867	-0-	12 541	1 9	4160	2	Y	492	487	0			24
04	4920	X	4209	-0-	-711	-0-	13 16	1 4	3696 484	2 9	Y	440	438	0			26
05	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	15 4	1 4	3950 506	2 9	Y	460	468	0			18
06	4620	X	4147	-0-	-473	-0-	15 22	1 4	3666 444	2 9	Y	404	401	0			21
07	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	11 442	1 9	3698	2	Y	402	400	0			23
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3028	-0-	-2056	-0-	217 158	1 9	2653	2	Y	144	144	0			38
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-
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2418	X	1575	-0-	-843	-0-	117 32	1 9	1426	2	Y	29	23	0			8
04	2340	X	11	-0-	-2329	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	8	0			-0-
05	2077	X	46	-0-	-2031	-0-	5 2	1 9	39	2	Y	2	2	0			-0-
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	8 114	1 9	2064	2	Y	104	103	0			1
07	1581	X	779	-0-	-802	-0-	3 45	1 9	731	2	Y	41	42	0			-0-
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	821	-0-	-884	-0-	55 91	1 9	675	2	Y	83	73	0			22
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 75	1 9	1378	2	Y	68	67	0			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	91 395	1 9	2287	2	Y	359	338	0			44
04	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	83 404	1 9	2204	2	Y	367	386	0			25
05	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	79 6	1 4	2307 426	2 9	Y	387	387	0			25
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	149 15	1 4	2427 441	2 9	Y	401	393	0			33
07	2790	N	2448	-0-	-342	-0-	116 328	1 9	2004	2	Y	298	310	0			21
08	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	2774	-0-	-4604	-0-	281 1	1 4	2374 118	2 9	Y	107	107	0			1
04	4290	X	3115	-0-	-1175	-0-	278 20	1 4	2694 123	2 9	Y	112	100	0	12	1	1
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	311 4	1 4	3833 210	2 9	Y	191	189	0			3
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	320 9	1 4	3383 189	2 9	Y	172	172	0			3
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	333 2	1 4	2996 157	2 9	Y	143	144	0			2
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	355 268	1 9	775	2	Y	244	228	0			30
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	339 331	1 9	801	2	Y	301	310	0			21
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	333 2	1 4	742 309	2 9	Y	281	284	0			18
06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	304 4	1 4	621 226	2 9	Y	205	206	0			17
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	342 204	1 9	726	2	Y	185	189	0			13
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	8 259	1 9	2540	2	Y	235	233	0			11
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	9 10	1 4	2392 238	2 9	Y	216	214	0			13
05	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	8 2	1 4	2179 211	2 9	Y	192	197	0			8
06	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	10 14	1 4	2425 222	2 9	Y	202	199	0			11
07	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	7 212	1 9	2367	2	Y	193	193	0			11
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	8 332	1 9	2694	2	Y	302	299	0			15
04	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	9 11	1 4	2536 305	2 9	Y	277	276	0			16
05	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	10 3	1 4	2748 330	2 9	Y	300	304	0			12
06	3150	X	2124	-0-	-1026	-0-	8 11	1 4	1890 215	2 9	Y	195	197	0			10
07	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	7 261	1 9	2315	2	Y	237	233	0			14
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					36

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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 RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	13 520	1 9	3385	2	Y	473	468	0			23
04	3930	X	2641	-0-	-1289	-0-	11 10	1 4	2306 314	2 9	Y	285	291	0			17
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-	9 306	1 9	2562	2	Y	278	262	0			16
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					16

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	16 69	1 9	2979	2	Y	63	65	1			59
04	3120	X	2085	-0-	-1035	-0-	18 40	1 9	2027	2	Y	36	62	1			33
05	3224	X	244	-0-	-2980	-0-	1 6	1 9	237	2	Y	5	34	1			4
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	3069	X	1	-0-	-3068	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	11 43	1 9	2068	2	Y	39	50	1			36
04	3210	X	2370	-0-	-840	-0-	21 51	1 9	2298	2	Y	46	40	1			42
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	18 3	1 4	3768 81	2 9	Y	74	57	1			59
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	10 73	1 9	3400	2	Y	66	84	1			41
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	11 3	1 4	3583 76	2 9	Y	69	41	1			69
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					69

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	13 106	1 9	2413	2	Y	96	93	1			89
04	2640	X	2348	-0-	-292	-0-	20 91	1 9	2237	2	Y	83	96	1			76
05	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	11 2	1 4	2181 84	2 9	Y	76	92	1			60
06	2460	X	2222	-0-	-238	-0-	7 81	1 9	2134	2	Y	74	88	1			46
07	2542	X	2162	-0-	-380	-0-	6 1	1 4	2086 69	2 9	Y	63	45	1			64
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	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							
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					57

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	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							
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 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
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									
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					22

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
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									
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4278	X	4221	-0-	-57	-0-	15 425	1 9	3781	2	Y	386	383	0			19
04	4140	X	3932	-0-	-208	-0-	17 15	1 4	3519 381	2 9	Y	346	345	0			20
05	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	19 4	1 4	3861 410	2 9	Y	373	378	0			15
06	4230	X	4056	-0-	-174	-0-	20 21	1 4	3649 366	2 9	Y	333	330	0			18
07	4371	X	3947	-0-	-424	-0-	12 353	1 9	3582	2	Y	321	321	0			18
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	16 454	1 9	4150	2	Y	413	408	0			20
04	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	19 17	1 4	3915 413	2 9	Y	375	373	0			22
05	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	20 4	1 4	4135 426	2 9	Y	387	394	0			15
06	4470	X	4231	-0-	-239	-0-	21 22	1 4	3830 358	2 9	Y	325	323	0			17
07	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	14 352	1 9	3916	2	Y	320	319	0			18
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	5673	X	5367	-0-	-306	-0-	18 697	1 9	4652	2	Y	634	626	0			31
04	5460	X	5117	-0-	-343	-0-	21 19	1 4	4395 682	2 9	Y	620	614	0			37
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	23 5	1 4	4747 736	2 9	Y	669	680	0			26
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	25 27	1 4	4530 666	2 9	Y	605	599	0			32
07	5394	X	5322	-0-	-72	-0-	16 618	1 9	4688	2	Y	562	562	0			32
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4645	-0-	-1059	-0-	84 9	1 4	3925 627	2 9	Y	570	576	0			31
04	5520	X	4807	-0-	-713	-0-	96 53	1 4	3942 716	2 9	Y	651	651	0			31
05	5828	X	5349	-0-	-479	-0-	117 708	1 9	4524	2	Y	644	645	0			30
06	5640	X	5022	-0-	-618	-0-	92 21	1 4	4286 623	2 9	Y	566	572	0			24
07	5828	X	5232	-0-	-596	-0-	123 27	1 4	4455 627	2 9	Y	570	566	0			28
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					14

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
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							
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					41

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
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							
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					14

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
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							
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					15

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
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							
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					9

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
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							
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					14

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
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							
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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							
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					18

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
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							
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					15

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
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							
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					78

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
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							
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					8

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
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									
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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 FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					45

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	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									
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					47

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	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									
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5530	-0-	-267	-0-	51 524	1 9	4955	2	Y	476	467	0			39
04	5580	X	5064	-0-	-516	-0-	55 453	1 9	4556	2	Y	412	411	0			40
05	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	54 485	1 9	4904	2	Y	441	434	0			47
06	5430	X	5320	-0-	-110	-0-	69 539	1 9	4712	2	Y	490	468	0			69
07	5611	X	5458	-0-	-153	-0-	52 534	1 9	4872	2	Y	485	505	0			49
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	65 824	1 9	6292	2	Y	749	726	0			62
04	6630	X	6391	-0-	-239	-0-	67 787	1 9	5537	2	Y	715	708	0			69
05	6851	X	6632	-0-	-219	-0-	63 793	1 9	5776	2	Y	721	713	0			77
06	6630	X	6602	-0-	-28	-0-	83 794	1 9	5725	2	Y	722	697	0			102
07	7192	X	7006	-0-	-186	-0-	65 832	1 9	6109	2	Y	756	781	0			77
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					77

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
03	6417	X	6269	-0-	-148	-0-	14 1	1 4	5388 866	2 9	Y	787	813	1			90
04	6210	X	5927	-0-	-283	-0-	20 357	1 4	4792 758	2 9	Y	689	717	1			62
05	6417	X	6118	-0-	-299	-0-	18 810	1 9	5290	2	Y	736	707	1			91
06	6210	X	5898	-0-	-312	-0-	24 193	1 4	4908 773	2 9	Y	703	709	1			85
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	20 21	1 4	5321 810	2 9	Y	736	731	1			90
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					90

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
03	5952	X	5652	-0-	-300	-0-	51 692	1 9	4909	2	Y	629	616	0			52
04	5700	X	5558	-0-	-142	-0-	59 678	1 9	4821	2	Y	616	609	0			59
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	56 729	1 9	5128	2	Y	663	651	0			71
06	5610	X	5083	-0-	-527	-0-	64 612	1 9	4407	2	Y	556	548	0			79
07	5735	X	5672	-0-	-63	-0-	54 593	1 9	5025	2	Y	539	563	0			55
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	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 #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	179 413	1 9	2829	2	Y	375	385	0			19
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	178 33	1 4	2844 428	2 9	Y	389	379	0			29
05	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	153 427	1 9	2858	2	Y	388	388	0			29
06	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	147 36	1 4	2666 404	2 9	Y	367	381	0			15
07	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	152 39	1 4	2891 398	2 9	Y	362	364	0			13
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	178 296	1 9	2719	2	Y	269	288	0			14
04	3600	X	3298	-0-	-302	-0-	177 32	1 4	2779 310	2 9	Y	282	275	0			21
05	4557	X	3144	-0-	-1413	-0-	151 299	1 9	2694	2	Y	272	273	0			20
06	4410	X	3156	-0-	-1254	-0-	146 36	1 4	2697 277	2 9	Y	252	261	0			11
07	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	152 39	1 4	2921 276	2 9	Y	251	253	0			9
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	202 451	1 9	3461	2	Y	410	419	0			21
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	186 36	1 4	3108 417	2 9	Y	379	372	0			28
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	173 461	1 9	3450	2	Y	419	416	0			31
06	3990	X	3670	-0-	-320	-0-	164 41	1 4	3043 422	2 9	Y	384	399	0			16
07	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	166 38	1 4	2877 395	2 9	Y	359	362	0			13
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	426 542	1 9	4575	2	Y	493	511	0			44
04	5910	X	5045	-0-	-865	-0-	417 2	1 4	4152 474	2 9	Y	431	432	0			43
05	6107	X	5497	-0-	-610	-0-	591 484	1 9	4422	2	Y	440	445	0			38
06	5910	X	5065	-0-	-845	-0-	522 18	1 4	4086 439	2 9	Y	399	412	0			25
07	5828	X	5127	-0-	-701	-0-	592 359	1 9	4176	2	Y	326	309	0			42
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					27

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					20

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
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									
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					10

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					18

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	5528	-0-	-1664	-0-	2 201	1 9	5325	2	Y	183	183	1			22
04	5730	X	5227	-0-	-503	-0-	3 206	1 9	5018	2	Y	187	179	1			30
05	6541	X	5308	-0-	-1233	-0-	2 186	1 9	5120	2	Y	169	180	1			19
06	6330	X	5122	-0-	-1208	-0-	2 156	1 9	4964	2	Y	142	133	1			28
07	6541	X	5273	-0-	-1268	-0-	6 160	1 9	5107	2	Y	145	128	1			45
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					45

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499	X	9947	-0-	-9552	-0-	19 17	1 4	9725 186	2 9	Y	169	174	1			3
04	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	24 22	1 4	23811 469	2 9	Y	426	422	1			7
05	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	14 8	1 4	20535 463	2 9	Y	421	417	1			11
06	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	13 3	1 4	17455 400	2 9	Y	364	368	1			7
07	25141	X	17486	-0-	-7655	-0-	14 9	1 4	17068 395	2 9	Y	359	357	1			9
08	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					Y	NO RPT					9

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	254	-0-	-1172	-0-	7 8	1 9	239	2	Y	7	7	0			2
04	150	X	119	-0-	-31	-0-	1 4	1 9	114	2	Y	4	5	0			1
05	217	X	81	-0-	-136	-0-	1 2	1 9	78	2	Y	2	2	0			1
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-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1893	-0-	-370	-0-	51 85	1 9	1757	2	Y	77	86	0			17
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	2875 188	2 9	Y	171	153	0			35
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	66 186	1 9	3602	2	Y	169	163	0			41
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	31 86	1 9	3560	2	Y	78	91	0			28
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	34 55	1 9	3905	2	Y	50	67	0			11
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					159

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					61

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
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					76

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					76

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					63

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					38

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	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							
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					18

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					13

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					11

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					15

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					62

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	16 356	1 9	3494	2	Y	324	327	0			31
04	4200	X	2655	-0-	-1545	-0-	11 3	1 4	2385 256	2 9	Y	233	233	0			31
05	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	17 180	1 9	3578	2	Y	164	180	0			15
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	21 15	1 4	3906 142	2 9	Y	129	127	0			17
07	4216	X	4185	-0-	-31	-0-	21 145	1 9	4019	2	Y	132	135	0			14
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					14

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	2051	-0-	-119	-0-	57 54	1 9	1940	2	Y	49	50	0			11
04	2100	X	1917	-0-	-183	-0-	17 76	1 9	1824	2	Y	69	66	0			14
05	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	29 92	1 9	1600	2	Y	84	78	0			20
06	1980	X	1649	-0-	-331	-0-	13 132	1 9	1504	2	Y	120	97	0			43
07	2046	X	1435	-0-	-611	-0-	12 109	1 9	1314	2	Y	99	120	0			22
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	27 513	1 9	5634	2	Y	466	466	0			45
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	24 7	1 4	5013 480	2 9	Y	436	423	0			58
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	20 442	1 9	4067	2	Y	402	422	0			38
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	20 15	1 4	3849 441	2 9	Y	401	387	0			52
07	6169	X	4643	-0-	-1526	-0-	22 476	1 9	4145	2	Y	433	439	0			46
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					46

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1272	-0-	-278	-0-	34 74	1 9	1164	2	Y	67	70	0			15
04	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	11 70	1 9	1178	2	Y	64	66	0			13
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	23 50	1 9	1262	2	Y	45	47	0			11
06	1230	X	1057	-0-	-173	-0-	9 41	1 9	1007	2	Y	37	35	0			13
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	11 28	1 9	1222	2	Y	25	32	0			6
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	26 475	1 9	5600	2	Y	432	390	0			42
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	34 9	1 4	7098 619	2 9	Y	563	530	0			75
05	4712	X	4704	-0-	-8	-0-	21 301	1 9	4382	2	Y	274	323	0			26
06	4650	X	3692	-0-	-958	-0-	18 13	1 4	3471 190	2 9	Y	173	177	0			22
07	8029	X	4137	-0-	-3892	-0-	20 216	1 9	3901	2	Y	196	197	0			21
08	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	19 524	1 9	4105	2	Y	476	480	0			46
04	4980	X	4166	-0-	-814	-0-	18 5	1 4	3653 490	2 9	Y	445	432	0			59
05	5053	X	4254	-0-	-799	-0-	18 444	1 9	3792	2	Y	404	425	0			38
06	4890	X	4350	-0-	-540	-0-	21 15	1 4	3879 435	2 9	Y	395	382	0			51
07	5053	X	4456	-0-	-597	-0-	21 449	1 9	3986	2	Y	408	415	0			44
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7656	-0-	-590	-0-	32 773	1 9	6851	2	Y	703	709	0			68
04	7980	X	6877	-0-	-1103	-0-	29 8	1 4	6114 726	2 9	Y	660	640	0			88
05	8246	X	7696	-0-	-550	-0-	33 816	1 9	6847	2	Y	742	760	0			70
06	7980	X	7614	-0-	-366	-0-	36 26	1 4	6750 802	2 9	Y	729	705	0			94
07	8339	X	8124	-0-	-215	-0-	38 862	1 9	7224	2	Y	784	794	0			84
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					84

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					39

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
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									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					1

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
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									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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							
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

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
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									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					3

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					6

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	147 154	1 9	718	2	Y	140	136	1			12
04	1200	N	782	-0-	-418	-0-	101 2	1 4	558 121	2 9	Y	110	91	1			31
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	98 143	1 9	702	2	Y	130	128	1			33
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	93 125	1 9	668	2	Y	114	115	1			32
07	1023	X	852	-0-	-171	-0-	83 127	1 9	642	2	Y	115	128	1			19
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					19

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1560	-0-	-920	-0-	210 153	1 9	1197	2	Y	139	161	1			12
04	2010	X	1423	-0-	-587	-0-	179 4	1 4	1099 141	2 9	Y	128	104	1			36
05	2511	X	1621	-0-	-890	-0-	173 156	1 9	1292	2	Y	142	142	1			36
06	2430	X	1176	-0-	-1254	-0-	155 1	1 4	919 101	2 9	Y	92	102	1			26
07	2511	X	1376	-0-	-1135	-0-	168 1	1 4	1080 127	2 9	Y	115	122	1			19
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					19

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	105 131	1 9	1711	2	Y	119	130	1			10
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85 6	1 4	1663 127	2 9	Y	115	93	1			32
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	88 144	1 9	1985	2	Y	131	130	1			33
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	80 1	1 4	1898 112	2 9	Y	102	106	1			29
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	86 1	1 4	1968 103	2 9	Y	94	107	1			16
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					16

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	207 516	1 9	1077	2	Y	469	461	0			10
04	630	N	141	-0-	-489	-0-	121 3	1 9	17	2	Y	3	13	0			-0-
05	372	N	98	-0-	-274	-0-	85 2	1 9	11	2	Y	2	2	0			-0-
06	660	N	125	-0-	-535	-0-	106 2	1 9	17	2	Y	2	2	0			-0-
07	1798	X	538	-0-	-1260	-0-	197 32	1 9	309	2	Y	29	29	0			-0-
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	313 463	1 9	3500	2	Y	421	460	0			128
04	4380	X	4200	-0-	-180	-0-	320 2	1 4	3425 453	2 9	Y	412	428	0			112
05	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	321 469	1 9	3607	2	Y	426	441	0			97
06	4320	X	3651	-0-	-669	-0-	300 18	1 4	2969 364	2 9	Y	331	345	0			83
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	334 392	1 9	3606	2	Y	356	322	0			117
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					117

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	227 430	1 9	2549	2	Y	391	430	0			119
04	3330	X	2995	-0-	-335	-0-	230 2	1 4	2371 392	2 9	Y	356	378	0			97
05	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	257 399	1 9	2303	2	Y	363	377	0			83
06	3330	X	2781	-0-	-549	-0-	280 13	1 4	2136 352	2 9	Y	320	323	0			80
07	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	273 317	1 9	2224	2	Y	288	273	0			95
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					95

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2373	-0-	-231	-0-	166 299	1 9	1908	2	Y	272	285	0			83
04	2400	X	2388	-0-	-12	-0-	166 1	1 4	1910 311	2 9	Y	283	289	0			77
05	2480	X	2312	-0-	-168	-0-	207 252	1 9	1853	2	Y	229	254	0			52
06	2340	X	1963	-0-	-377	-0-	195 9	1 4	1540 219	2 9	Y	199	201	0			50
07	2480	X	2195	-0-	-285	-0-	221 267	1 9	1707	2	Y	243	213	0			80
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					80

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	265 234	1 9	2160	2	Y	213	229	0			65
04	2760	X	2368	-0-	-392	-0-	288 1	1 4	1863 216	2 9	Y	196	208	0			53
05	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	297 217	1 9	1903	2	Y	197	205	0			45
06	2670	X	2229	-0-	-441	-0-	326 10	1 4	1692 201	2 9	Y	183	182	0			46
07	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	344 188	1 9	1899	2	Y	171	161	0			56
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	204 289	1 9	2368	2	Y	263	284	0			80
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	207 2	1 4	2457 292	2 9	Y	265	273	0			72
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	211 297	1 9	2524	2	Y	270	280	0			62
06	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	217 13	1 4	2195 278	2 9	Y	253	252	0			63
07	3069	X	2635	-0-	-434	-0-	224 241	1 9	2170	2	Y	219	210	0			72
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					72

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	243 343	1 9	2984	2	Y	312	329	0			95
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	233 2	1 4	2607 271	2 9	Y	246	274	0			67
05	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	215 267	1 9	2892	2	Y	243	255	0			55
06	3450	X	3321	-0-	-129	-0-	196 17	1 4	2821 287	2 9	Y	261	251	0			65
07	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	236 201	1 9	2611	2	Y	183	188	0			60
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					60

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	272 301	1 9	2170	2	Y	274	291	0			83
04	2760	X	2558	-0-	-202	-0-	275 1	1 4	2038 244	2 9	Y	222	245	0			60
05	2852	X	2115	-0-	-737	-0-	269 172	1 9	1674	2	Y	156	181	0			35
06	2640	X	2227	-0-	-413	-0-	281 11	1 4	1718 217	2 9	Y	197	183	0			49
07	2728	X	2401	-0-	-327	-0-	285 224	1 9	1892	2	Y	204	186	0			67
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					67

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	582	-0-	-224	-0-	165 76	1 9	341	2	Y	69	71	0			1
04	720	X	442	-0-	-278	-0-	140 92	1 9	210	2	Y	84	83	0			2
05	744	X	710	-0-	-34	-0-	107 2	1 4	435 166	2 9	Y	151	151	0	1	1	1
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	139 1	1 4	469 162	2 9	Y	147	147	0			1
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	147 1	1 4	478 134	2 9	Y	122	122	0			1
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
08	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					31

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
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							
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					12

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
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									
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					13

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					52

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					14

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					16

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
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							
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

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
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							
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					7

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
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							
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					25

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					4

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					15

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					48

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					56

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

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
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							
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					15

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
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							
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					16

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
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									
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					35

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	170 209	1 9	10162	2	Y	190	188	1			11
04	9390	X	8816	-0-	-574	-0-	30 23	1 4	8605 158	2 9	Y	144	144	1			11
05	9548	X	8969	-0-	-579	-0-	29 2	1 4	8794 144	2 9	Y	131	130	1			12
06	10200	X	6893	-0-	-3307	-0-	21 8	1 4	6751 113	2 9	Y	103	108	1			7
07	10540	X	6832	-0-	-3708	-0-	17 110	1 9	6705	2	Y	100	95	1			12
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	1736	X	1635	-0-	-101	-0-	184 193	1 9	1258	2	Y	175	183	0			14
04	2220	X	1816	-0-	-404	-0-	171 18	1 4	1393 234	2 9	Y	213	207	0			20
05	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	179 221	1 9	1353	2	Y	201	211	0			10
06	2220	X	2116	-0-	-104	-0-	173 14	1 4	1650 279	2 9	Y	254	248	0			16
07	2077	X	2016	-0-	-61	-0-	147 254	1 9	1615	2	Y	231	232	0			15
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	218 512	1 9	3916	2	Y	465	463	0			37
04	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	199 43	1 4	3370 482	2 9	Y	438	434	0			41
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	208 502	1 9	3603	2	Y	456	474	0			23
06	4500	X	3712	-0-	-788	-0-	196 26	1 4	3044 446	2 9	Y	405	402	0			26
07	4650	X	3561	-0-	-1089	-0-	168 370	1 9	3023	2	Y	336	340	0			22
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					22

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
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	285 102	1 9	861	2	Y	93	95	0			7
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	266 11	1 4	846 110	2 9	Y	100	98	0			9
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	282 109	1 9	858	2	Y	99	103	0			5
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	268 9	1 4	1035 158	2 9	Y	144	140	0			9
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	229 205	1 9	1338	2	Y	186	183	0			12
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					10

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
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							
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					16

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
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							
08	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					21

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					16

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					17

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					17

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	202 209	1 9	4952	2	Y	190	194	0			12
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	208 2	1 4	4796 195	2 9	Y	177	178	0			11
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	209 196	1 9	5093	2	Y	178	180	0			9
06	5190	X	4954	-0-	-236	-0-	189 205	1 9	4560	2	Y	186	184	0			11
07	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	193 232	1 9	4603	2	Y	211	209	0			13
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	244 4	1 4	1772 358	2 9	Y	325	325	0			18
04	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	232 16	1 4	1855 349	2 9	Y	317	316	0			19
05	2697	N	2373	-0-	-324	-0-	244 340	1 9	1789	2	Y	309	311	0			17
06	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	224 20	1 4	1731 301	2 9	Y	274	273	0			18
07	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	238 2	1 4	1772 323	2 9	Y	294	294	0			18
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					18

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7742	-0-	-163	-0-	18 10	1 4	7543 171	2 9	Y	155	158	1			3
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	22 20	1 4	7194 173	2 9	Y	157	147	1			13
05	8711	X	5038	-0-	-3673	-0-	19 1	1 4	4910 108	2 9	Y	98	101	1			10
06	8430	X	7467	-0-	-963	-0-	33 130	1 9	7304	2	Y	118	122	1			6
07	8122	X	5973	-0-	-2149	-0-	24 103	1 9	5846	2	Y	94	90	1			10
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	92 2	1 4	2972 461	2 9	Y	419	411	0			47
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	81 5	1 4	2733 451	2 9	Y	410	408	0			49
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	81 449	1 9	2972	2	Y	408	398	0			59
06	3420	X	2944	-0-	-476	-0-	81 7	1 4	2409 447	2 9	Y	406	408	0			57
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	81 449	1 9	3033	2	Y	408	421	0			44
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					44

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	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									
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	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									
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					12

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 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
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									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					5

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA 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
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									
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					11

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
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							
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					83

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
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							
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					57

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					16

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					17

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	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							
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					29

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					160

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					101

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
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									
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					24

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	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									
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					18

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

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
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									
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					26

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
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							
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					43

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

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							
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

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									
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					10

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					12

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					13

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					20

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
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									
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					23

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
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							
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

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
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							
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					19

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
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									
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

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
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							
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					27

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					65

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					37

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
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
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					10

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
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							
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					13

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
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							
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					10

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
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							
08	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
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-
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

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							
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

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

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

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

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

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

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
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							
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					13

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					15

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8	Y	NO RPT	-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
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									
08	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					273

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

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							
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

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									
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

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									
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					103

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
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									
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					73

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
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									
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					70

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
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									
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					54

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
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									
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					64

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
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							
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					121

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					20

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
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							
08	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					5

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
08	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					183

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					54

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					33

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	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							
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					97

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					92

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					63

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

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

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

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							
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

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									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					48

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					8

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					9

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					2

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					24

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					6

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					19

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					39

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	249 146	1 9	1397	2	Y	133	141	0			25
04	2010	N	1415	-0-	-595	-0-	160 149	1 9	1106	2	Y	135	127	0			33
05	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	226 160	1 9	1330	2	Y	145	159	0			19
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	271 152	1 9	1401	2	Y	138	127	0			30
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	238 146	1 9	1396	2	Y	133	143	0			20
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	275 2	1 4	3219 33	2 9	Y	30	29	0			1
04	1950	X	1694	-0-	-256	-0-	262 2	1 4	1363 67	2 9	Y	61	59	0			3
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	285 13	1 4	3156 211	2 9	Y	192	184	0			11
06	3420	X	2789	-0-	-631	-0-	245 33	1 4	2335 176	2 9	Y	160	163	0			8
07	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	265 253	1 9	2852	2	Y	230	216	0	9	1	13
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	918	-0-	-2616	-0-	49 139	1 9	730	2	Y	126	143	0			15
04	3420	X	15	-0-	-3405	-0-	1 2	1 9	12	2	Y	2	17	0			-0-
05	3596	X	3095	-0-	-501	-0-	147 6	1 4	2532 410	2 9	Y	373	349	0			24
06	3480	X	2249	-0-	-1231	-0-	104 12	1 4	1907 226	2 9	Y	205	212	0			17
07	3596	X	1208	-0-	-2388	-0-	63 131	1 9	1014	2	Y	119	128	0			8
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4787	-0-	-1630	-0-	275 405	1 9	4107	2	Y	368	351	0			45
04	6210	X	4164	-0-	-2046	-0-	227 352	1 9	3585	2	Y	320	343	0			22
05	6417	X	4065	-0-	-2352	-0-	206 9	1 4	3538 312	2 9	Y	284	288	0			18
06	4980	X	3187	-0-	-1793	-0-	155 18	1 4	2848 166	2 9	Y	151	157	0			12
07	5115	X	3315	-0-	-1800	-0-	182 189	1 9	2944	2	Y	172	172	0			12
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	520 821	1 9	7772	2	Y	746	692	0			91
04	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	519 630	1 9	8193	2	Y	573	625	0			39
05	9641	X	8626	-0-	-1015	-0-	440 19	1 4	7576 591	2 9	Y	537	542	0			34
06	9330	X	8331	-0-	-999	-0-	402 47	1 4	7409 473	2 9	Y	430	429	0			35
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	571 1	1 4	9210 642	2 9	Y	584	578	0			41
08	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	257 519	1 9	3849	2	Y	472	447	0			57
04	5610	X	4887	-0-	-723	-0-	259 548	1 9	4080	2	Y	498	521	0			34
05	5797	X	4800	-0-	-997	-0-	233 10	1 4	4012 545	2 9	Y	495	498	0			31
06	5610	X	4646	-0-	-964	-0-	215 25	1 4	3965 441	2 9	Y	401	399	0			33
07	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	231 453	1 9	3729	2	Y	412	416	0			29
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					29

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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 48	1 9	311	2	Y	44	44	0			-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	161 52	1 9	1028	2	Y	47	47	0			-0-
07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	197 86	1 9	1161	2	Y	78	73	0	4	1	1
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	28 239	1 9	2765	2	Y	217	209	0			27
04	3030	X	2723	-0-	-307	-0-	32 13	1 4	2499 179	2 9	Y	163	172	0			18
05	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	32 2	1 4	2636 185	2 9	Y	168	166	0			20
06	3060	X	2425	-0-	-635	-0-	22 14	1 4	2227 162	2 9	Y	147	153	0			14
07	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	22 184	1 9	2536	2	Y	167	162	0			19
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1491	-0-	-834	-0-	197 188	1 9	1106	2	Y	171	163	0			32
04	1920	N	1006	-0-	-914	-0-	109 143	1 9	754	2	Y	130	130	0			32
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	79 70	1 9	464	2	Y	64	87	0			9
06	1440	N	574	-0-	-866	-0-	83 64	1 9	427	2	Y	58	54	0			13
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	175 145	1 9	1022	2	Y	132	125	0			20
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	226 4	1 4	5240 64	2 9	Y	58	59	0			3
04	5160	X	4628	-0-	-532	-0-	219 7	1 4	4161 241	2 9	Y	219	211	0			11
05	5332	X	3741	-0-	-1591	-0-	185 14	1 4	3282 260	2 9	Y	236	234	0			13
06	5310	X	4352	-0-	-958	-0-	178 54	1 4	3782 338	2 9	Y	307	306	0			14
07	5549	X	2959	-0-	-2590	-0-	168 266	1 9	2525	2	Y	242	233	0	10	1	13
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5367	-0-	-616	-0-	319 277	1 9	4771	2	Y	252	241	0			31
04	5790	X	5129	-0-	-661	-0-	290 263	1 9	4576	2	Y	239	254	0			16
05	5983	X	5064	-0-	-919	-0-	263 11	1 4	4526 264	2 9	Y	240	241	0			15
06	5340	X	4558	-0-	-782	-0-	223 26	1 4	4112 197	2 9	Y	179	179	0			15
07	5518	X	4950	-0-	-568	-0-	275 244	1 9	4431	2	Y	222	221	0			16
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	3627	X	2584	-0-	-1043	-0-	143 301	1 9	2140	2	Y	274	261	0			33
04	3840	X	2723	-0-	-1117	-0-	143 318	1 9	2262	2	Y	289	302	0			20
05	3968	X	2397	-0-	-1571	-0-	116 5	1 4	1994 282	2 9	Y	256	260	0			16
06	3840	X	3120	-0-	-720	-0-	144 17	1 4	2651 308	2 9	Y	280	273	0			23
07	3286	X	1805	-0-	-1481	-0-	94 193	1 9	1518	2	Y	175	186	0			12
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					28

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
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									
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	1481					Y	NO RPT					2

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
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									
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					26

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					32

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					44

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					42

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					9

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
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							
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					75

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					26

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
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							
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					7

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
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									
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					12

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
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									
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					53

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
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							
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					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
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							
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					30

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					15

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					22

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					37

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
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									
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	128					Y	NO RPT					49

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					54

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					64

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					46

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					156

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					121

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					58

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					17

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
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							
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					7

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
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							
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					3

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					47

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					45

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	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							
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					8

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	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							
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					9

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					21

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					43

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					28

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					8

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4205	-0-	-600	-0-	253 579	1 9	3373	2	Y	526	539	0			33
04	6510	X	1042	-0-	-5468	-0-	86 153	1 9	803	2	Y	139	160	0			12
05	6727	X	716	-0-	-6011	-0-	245 79	1 9	392	2	Y	72	81	0			3
06	6510	X	1708	-0-	-4802	-0-	556 233	1 9	919	2	Y	212	208	0			7
07	5053	X	1629	-0-	-3424	-0-	259 381	1 9	989	2	Y	346	323	0			30
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	2502	-0-	-1621	-0-	310 473	1 9	1719	2	Y	430	412	0			27
04	2850	X	1285	-0-	-1565	-0-	189 266	1 9	830	2	Y	242	249	0			20
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	315 663	1 9	1934	2	Y	603	601	0			22
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	394 579	1 9	1734	2	Y	526	531	0			17
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	252 1	1 4	2524 807	2 9	Y	734	688	0			63
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	808	-0-	-1796	-0-	4 116	1 9	688	2	Y	105	97	0			8
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-
08	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	4125	-0-	-2974	-0-	282 485	1 9	3358	2	Y	441	438	0			28
04	6870	X	117	-0-	-6753	-0-	38 11	1 9	68	2	Y	10	37	0			1
05	7099	X	513	-0-	-6586	-0-	33 73	1 9	407	2	Y	66	65	0			2
06	4290	X	2507	-0-	-1783	-0-	325 273	1 9	1909	2	Y	248	242	0			8
07	4123	X	2139	-0-	-1984	-0-	298 471	1 9	1370	2	Y	428	399	0			37
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					37

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
03	6479	X	3452	-0-	-3027	-0-	285 607	1 9	2560	2	Y	552	546	0			35
04	6270	X	2844	-0-	-3426	-0-	319 547	1 9	1978	2	Y	497	490	0			42
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	289 580	1 9	1958	2	Y	527	549	0			20
06	3330	X	2003	-0-	-1327	-0-	329 317	1 9	1357	2	Y	288	299	0			9
07	3441	X	937	-0-	-2504	-0-	191 130	1 9	616	2	Y	118	117	0			10
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	826	-0-	-228	-0-	93 216	1 9	517	2	Y	196	195	0			11
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	129 8	1 4	1038 424	2 9	Y	385	377	0			19
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	152 3	1 4	939 353	2 9	Y	321	319	0			21
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	192 21	1 4	1196 413	2 9	Y	375	374	0			22
07	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	268 1	1 4	1226 413	2 9	Y	375	375	0			22
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	1103	-0-	-75	-0-	242 169	1 9	692	2	Y	154	154	0			8
04	1380	X	960	-0-	-420	-0-	195 5	1 4	608 152	2 9	Y	138	139	0			7
05	1426	X	335	-0-	-1091	-0-	170 37	1 9	128	2	Y	34	39	0			2
06	1380	X	407	-0-	-973	-0-	189 3	1 4	160 55	2 9	Y	50	49	0			3
07	992	N	696	-0-	-296	-0-	258 103	1 9	335	2	Y	94	91	0			6
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	4185	X	2799	-0-	-1386	-0-	238 6	1 4	2193 362	2 9	Y	329	325	0			4
04	4050	X	2722	-0-	-1328	-0-	251 5	1 4	2119 347	2 9	Y	315	309	0			10
05	4123	X	3098	-0-	-1025	-0-	252 453	1 9	2393	2	Y	412	405	0			17
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	217 1	1 4	2465 466	2 9	Y	424	428	0			13
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	191 1	1 4	2775 438	2 9	Y	398	396	0			15
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					15

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
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									
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					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
03	4991	X	4493	-0-	-498	-0-	181 757	1 9	3555	2	Y	688	682	0			38
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	158 37	1 4	4844 1025	2 9	Y	932	923	0			47
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	123 10	1 4	3667 715	2 9	Y	650	654	0			43
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	151 93	1 4	5272 1026	2 9	Y	933	921	0			55
07	6262	X	4808	-0-	-1454	-0-	181 2	1 4	3849 776	2 9	Y	705	718	0			42
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	8910	-0-	-1010	-0-	184 712	1 9	8014	2	Y	647	643	0			35
04	9600	X	6461	-0-	-3139	-0-	137 45	1 4	5774 505	2 9	Y	459	471	0			23
05	9920	X	7308	-0-	-2612	-0-	130 18	1 4	6628 532	2 9	Y	484	475	0			32
06	9360	X	7489	-0-	-1871	-0-	132 117	1 4	6627 613	2 9	Y	557	556	0			33
07	8897	X	6900	-0-	-1997	-0-	166 3	1 4	6189 542	2 9	Y	493	497	0			29
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3405	-0-	-1183	-0-	208 420	1 9	2777	2	Y	382	387	0			21
04	4440	X	3915	-0-	-525	-0-	173 25	1 4	3254 463	2 9	Y	421	421	0			21
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	167 12	1 4	4376 547	2 9	Y	497	485	0			33
06	4560	X	3248	-0-	-1312	-0-	171 47	1 4	2660 370	2 9	Y	336	349	0			20
07	4712	X	4651	-0-	-61	-0-	225 2	1 4	3937 487	2 9	Y	443	437	0			26
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	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							
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					17

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					33

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
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									
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					5

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
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							
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					29

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
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									
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					15

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
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-
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					5

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	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									
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					5

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
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							
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	492					N	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2420					N	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2175					N	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					16

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	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							
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					27

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1215					N	NO RPT					5

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
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							
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	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
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	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									
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	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									
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	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							
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					19

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					35

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
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									
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					7

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					22

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					44

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
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							
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					29

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					28

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					11

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					12

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					19

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
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							
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2

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
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							
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					16

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
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							
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	-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									
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	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							
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					20

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5239					N	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	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							
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	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							
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					24

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
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							
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					4

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					12

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2353					N	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2472					N	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	617					N	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4330					N	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					17

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	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							
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5844					N	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					10

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT					2

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					11

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
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							
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					133

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
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									
08	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					62

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
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									
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					19

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
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							
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					8

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					52

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					72

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					12

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			2

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	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
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					
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			23

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	EOM BALANCE
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					
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					3

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
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									
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

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
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							
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					24

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
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									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					40

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
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									
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

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
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							
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					22

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
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							
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					12

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					75

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
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									
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					50

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
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									
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					21

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					34

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					26

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

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
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									
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					17

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					17

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					39

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					7
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					135

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					41

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					16

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					10

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					47

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3611	-0-	-1101	-0-	99 120	1 9	3392	2	Y	109	117	0			24
04	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	35 1	1 4	3654 154	2 9	Y	140	135	0			29
05	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	73 139	1 9	3958	2	Y	126	124	0			31
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	32 91	1 9	3749	2	Y	83	84	0			30
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	35 101	1 9	3926	2	Y	92	101	0			21
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					21

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	345	-0-	-1174	-0-	95 2	1 9	248	2	Y	2	3	0			-0-
04	1470	X	310	-0-	-1160	-0-	84 3	1 9	223	2	Y	3	3	0			-0-
05	1519	X	488	-0-	-1031	-0-	108 2	1 4	374 4	2 9	Y	4	4	0			-0-
06	1350	X	171	-0-	-1179	-0-	108	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	372	-0-	-837	-0-	156 12	1 9	204	2	Y	11	11	0			-0-
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	118 50	1 9	402	2	Y	45	45	0			1
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	83 39	1 9	295	2	Y	35	35	0			1
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	146 4	1 4	982 157	2 9	Y	143	142	0	1	1	1
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	145 85	1 9	190	2	Y	77	78	0			-0-
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	157 46	1 9	157	2	Y	42	42	0			-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	519	-0-	-194	-0-	120 3	1 9	396	2	Y	3	3	0			-0-
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	89 2	1 9	399	2	Y	2	2	0			-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	117 5	1 4	1037 7	2 9	Y	6	6	0			-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	110 1	1 4	450 2	2 9	Y	2	2	0			-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	164 1	1 4	814 7	2 9	Y	6	6	0			-0-
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					25

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					32

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
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									
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					36

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
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									
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					18

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					19

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	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							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	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							
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					36

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
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									
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					7

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
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									
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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									
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					26

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
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							
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					19

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
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							
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					16

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

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

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

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

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

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							
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					17

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

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							
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					9

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

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									
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

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

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

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							
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					10

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					18

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
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							
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					14

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	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							
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					5

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					23

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					9

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
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							
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		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 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	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							
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					25

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		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 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
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							
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					30

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
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							
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					12

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
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							
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					16

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
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							
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	345 300	1 9	3839	2	Y	273	303	0			17
04	5400	X	4181	-0-	-1219	-0-	392 287	1 9	3502	2	Y	261	256	0			22
05	6169	X	2771	-0-	-3398	-0-	372 194	1 9	2205	2	Y	176	191	0			7
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	473 5139	1 9	2513	2	Y	4672	4532	0			147
07	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	293 1	1 4	2914 5573	2 9	Y	5066	4780	0			433
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					433

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	222 2	1 4	3283 560	2 9	Y	509	454	0			139
04	3990	X	3191	-0-	-799	-0-	161 3	1 4	2545 482	2 9	Y	438	506	0			71
05	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	147 2	1 4	2596 409	2 9	Y	372	363	0			80
06	4380	X	2866	-0-	-1514	-0-	115 3	1 4	2331 417	2 9	Y	379	372	0			87
07	4278	X	2867	-0-	-1411	-0-	138 4	1 4	2397 328	2 9	Y	298	291	0			94
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	37 1	1 4	646 814	2 9	Y	740	737	0			13
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	46 817	1 9	1086	2	Y	743	747	0			9
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	111 1	1 4	1472 674	2 9	Y	613	614	0			8
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	128 730	1 9	1158	2	Y	664	663	0			9
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	56 7	1 4	1391 879	2 9	Y	799	797	0			11
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	1764	-0-	-3816	-0-	313 339	1 9	1112	2	Y	308	326	0			19
04	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	356 696	1 9	2437	2	Y	633	599	0			53
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	386 818	1 9	3116	2	Y	744	769	0			28
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	434 615	1 9	2969	2	Y	559	569	0			18
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	245 1	1 4	4113 768	2 9	Y	698	656	0			60
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					60

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
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							
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					75

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
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							
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					42

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
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							
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					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
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							
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					20

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
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							
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					21

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
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							
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					7

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
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									
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

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									
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

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									
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

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									
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					14

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					20

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					7

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682

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									
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

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							
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

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

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					24

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
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									
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1554					N	NO RPT					15

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1648					N	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					8

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
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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1493					N	NO RPT					10

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
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							
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4042					N	NO RPT					23

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
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							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4192					N	NO RPT					24

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
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							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8976					N	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			65

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
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					
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT			25

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	EOM BALANCE
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					
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					63

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
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							
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	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							
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

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							
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8378					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

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							
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					2

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

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							
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

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
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

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							
08	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					16

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
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									
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					3

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
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							
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					25

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
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									
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5825					N	NO RPT					40

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4418					N	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5731					N	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	992	-0-	-806	-0-	362 179	1 9	451	2	Y	163	164	0			2
04	1560	X	875	-0-	-685	-0-	255 176	1 9	444	2	Y	160	161	0			1
05	1426	X	726	-0-	-700	-0-	201 154	1 9	371	2	Y	140	140	0			1
06	1110	X	929	-0-	-181	-0-	118 1	1 4	573 237	2 9	Y	215	213	0			3
07	899	N	643	-0-	-256	-0-	62 166	1 9	415	2	Y	151	152	0			2
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	179 993	1 9	5140	2	Y	903	770	1			133
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	153 573	1 9	2912	2	Y	521	586	1			68
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	163 3	1 4	2456 576	2 9	Y	524	503	1			89
06	5010	X	2661	-0-	-2349	-0-	141 12	1 4	2077 431	2 9	Y	392	421	1			60
07	6324	X	2332	-0-	-3992	-0-	148 385	1 9	1799	2	Y	350	348	1			62
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					62

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	6 205	1 9	244	2	Y	186	184	0			2
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	29	2	Y	10	12	0			-0-
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 26	1 9	65	2	Y	24	24	0			-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	373	-0-	-557	-0-	373	1			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	296 94	1 9	180	2	Y	85	84	0			1
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	212 43	1 9	81	2	Y	39	40	0			-0-
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	151 25	1 9	48	2	Y	23	23	0			-0-
07	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					23

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
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							
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					23

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
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							
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					11

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
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							
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					15

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
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							
08	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					18

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
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							
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					3

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
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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2589					N	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					16

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	10540	X	491	-0-	-10049	-0-	31 119	1 9	341	2	Y	108	131	0			1
04	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	233 8	1 4	10019 829	2 9	Y	754	751	0			4
05	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	171 1	1 4	11627 1122	2 9	Y	1020	1019	0			5
06	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	96 2	1 4	10615 873	2 9	Y	794	794	0			5
07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	137 1807	1 9	12008	2	Y	1643	1539	0	94	1	15
08	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					15

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	964 462	2 9	Y	420	419	0			5
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	21 5	1 4	715 396	2 9	Y	360	359	0			6
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	16 341	1 9	673	2	Y	310	311	0			5
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	26 12	1 4	815 449	2 9	Y	408	395	0	13	1	5
07	3100	N	3789	-0-	689	689	102 2	1 4	3035 650	2 9	Y	591	589	0			7
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	2 717	1 9	62	2	Y	652	651	0			7
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	1 662	1 9	50	2	Y	602	600	0			9
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1 430	1 9	35	2	Y	391	393	0			7
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	58 763	2 9	Y	694	671	0	22	1	8
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	2 763	1 9	59	2	Y	694	693	0			9
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	7 279	1 9	284	2	Y	254	253	0			3
04	720	N	469	-0-	-251	-0-	6 2	1 4	216 245	2 9	Y	223	223	0			3
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	5 207	1 9	198	2	Y	188	188	0			3
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	39 17	1 4	1213 307	2 9	Y	279	270	0	9	1	3
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	46 1	1 4	1376 309	2 9	Y	281	281	0			3
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					7

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
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									
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					12

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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 CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					3

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	365 520	1 9	2878	2	Y	473	519	0			63
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	346 4	1 4	2318 314	2 9	Y	285	302	0			46
05	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	615 1	1 4	2674 387	2 9	Y	352	373	0			25
06	3630	X	2627	-0-	-1003	-0-	316 277	1 9	2034	2	Y	252	255	0			22
07	3751	X	2707	-0-	-1044	-0-	311 260	1 9	2136	2	Y	236	238	0			20
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	150 168	1 9	509	2	Y	153	154	0			20
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	235 2	1 4	879 283	2 9	Y	257	236	0			41
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	419 233	1 9	678	2	Y	212	238	0			15
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	235 419	1 9	791	2	Y	381	363	0			33
07	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	218 249	1 9	568	2	Y	226	240	0			19
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1 4	1208 239	2 9	Y	217	214	0			3
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	325 1	1 4	384 58	2 9	Y	53	55	0			1
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	420 40	1 9	459	2	Y	36	37	0			-0-
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		120	-0-	120	225	114	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		95	-0-	95	320	86 1	1 9	8	2	Y	1	1	0			-0-
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	1 9	6	2	Y	1	1	0			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					4

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					59

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					29

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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							
08	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					17

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					84
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658

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									
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552

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							
08	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172

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							
08	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					44

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
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							
08	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					22

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
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							
08	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					25

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					47

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
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							
08	35588	X	NO RPT	-0-	-35588	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 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
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							
08	47709	X	NO RPT	-0-	-47709	-0-					Y	NO RPT					65

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
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							
08	45663	X	NO RPT	-0-	-45663	-0-					Y	NO RPT					72

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
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							
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	733	1	3043	2	Y	2775	2671	1			251
							81	4	3053	9							

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
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							
08	12680	X	2466	-0-	-10214	-0-	53	1	1282	2	Y	1028	1028	1			31
							1131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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							
08	18985	X	6936	-0-	-12049	-0-	185	1	4460	2	Y	2083	2072	1			63
							2291	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
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							
08	20577	X	7261	-0-	-13316	-0-	212	1	5110	2	Y	1763	1758	1			53
							1939	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
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							
08	12735	X	5879	-0-	-6856	-0-	171	1	4132	2	Y	1433	1465	1			43
							1576	9									

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
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							
08	9157	X	5556	-0-	-3601	-0-	99	1	2397	2	Y	2782	2752	1			84
							3060	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	23913	X	12813	-0-	-11100	-0-	56	1	5994	2	Y	5858	5815	1			247
							319	4	6444	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
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
08	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	351	2	1099	9	N	999	550	1			468

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
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
08	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	853	2	509	9	N	463	526	1			217

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
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							
08	3827	X	1850	-0-	-1977	-0-	22	1	528	2	Y	1181	1358	1			592
							1	4	1299	9							

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
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							
08	23384	X	10037	-0-	-13347	-0-	269	1	6503	2	Y	2968	2926	1			90
							3265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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							
08	22796	X	8261	-0-	-14535	-0-	115	1	2775	2	Y	4883	4834	1			147
							5371	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
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							
08	11066	X	5669	-0-	-5397	-0-	653	1	2710	2	Y	2031	1950	1			183
							72	4	2234	9							

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
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
08	11191	X	3548	-0-	-7643	-0-	58	1	1956	2	Y	1372	1421	1			79
							25	4	1509	9							

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
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
08	11191	X	748	-0-	-10443	-0-	9	1	320	2	Y	377	400	1			22
							4	4	415	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
*09	13800	X	1350	-0-	-12450	-0-	25	1	926	2	Y	315	330	0			58
							52	4	347	9							
*10	14260	X	1040	-0-	-13220	-0-	13	1	678	2	Y	148	186	0			20
							186	4	163	9							
*11	13800	X	1640	-0-	-12160	-0-	24	1	475	2	Y	897	798	0			119
							154	4	987	9							
*12	14260	X	988	-0-	-13272	-0-	14	1	426	2	Y	355	455	0			19
							157	4	391	9							
*01	14260	X	1513	-0-	-12747	-0-	34	1	427	2	Y	823	735	0			107
							147	4	905	9							
*02	12880	X	819	-0-	-12061	-0-	17	1	322	2	Y	347	421	0			33
							98	4	382	9							
*03	14260	X	1496	-0-	-12764	-0-	25	1	353	2	Y	967	916	0			84
							54	4	1064	9							
*04	13800	X	2343	-0-	-11457	-0-	5	1	91	2	Y	2007	1950	0			141
							39	4	2208	9							
*05	14260	X	1618	-0-	-12642	-0-	3	1	78	2	Y	1388	1357	0			172
							10	4	1527	9							
*06	13800	X	1670	-0-	-12130	-0-	8	1	133	2	Y	1349	1360	0			161
							45	4	1484	9							
*07	14260	X	1669	-0-	-12591	-0-	219	2	1450	9	Y	1318	1320	0			159
08	14260	X	537	-0-	-13723	-0-	4	1	67	2	Y	424	543	0			40
							466	9									

KOTHMANN-RANCH WELL #: 26H RRCID -> 301847 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8148 - 16508

*09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	672	660	0			122
*10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1069	1074	0			117
*11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	962	949	0			130
*12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1548	1604	0			74
*01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	896	852	0			118
*02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	422	499	0			41
*03	2356	X	1313	-0-	-1043	-0-	23	1	333	2	Y	824	792	0			73
							51	4	906	9							
*04	2280	X	766	-0-	-1514	-0-	2	1	41	2	Y	641	668	0			46
							18	4	705	9							
*05	2356	X	720	-0-	-1636	-0-	1	1	33	2	Y	620	589	0			77
							4	4	682	9							
*06	2280	X	704	-0-	-1576	-0-	2	1	39	2	Y	591	598	0			70
							13	4	650	9							
*07	2356	X	672	-0-	-1684	-0-	53	2	619	9	Y	563	565	0			68
08	2356	X	892	-0-	-1464	-0-	5	1	82	2	Y	732	731	0			69
							805	9									

KOTHMANN-RANCH WELL #: 27H RRCID -> 301848 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8430 - 17330

*09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-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 #: 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
*09	64080	X	45890	-0-	-18190	-0-	90	1	38375	2	Y	6724	6730	0			41
							29	4	7396	9							
*10	66216	X	44161	-0-	-22055	-0-	115	1	37131	2	Y	6270	6279	0			32
							18	4	6897	9							
*11	64080	X	40723	-0-	-23357	-0-	179	1	34180	2	Y	5780	5775	0			37
							6	4	6358	9							
*12	66216	X	42356	-0-	-23860	-0-	232	1	35579	2	Y	5944	5940	0			41
							7	4	6538	9							
*01	66216	X	40412	-0-	-25804	-0-	230	1	34068	2	Y	5497	5496	0			42
							67	4	6047	9							
*02	59808	X	32766	-0-	-27042	-0-	148	1	27846	2	Y	4334	4323	0			53
							5	4	4767	9							
*03	66216	X	35673	-0-	-30543	-0-	200	1	30323	2	Y	4681	4702	0			32
							1	4	5149	9							
*04	64080	X	33514	-0-	-30566	-0-	148	1	28476	2	Y	4387	4383	0			36
							64	4	4826	9							
*05	66216	X	39222	-0-	-26994	-0-	143	1	34008	2	Y	4599	4599	0			36
							12	4	5059	9							
*06	64080	X	32892	-0-	-31188	-0-	125	1	28127	2	Y	4040	4036	0			40
							196	4	4444	9							
*07	66216	X	31221	-0-	-34995	-0-	163	1	26795	2	Y	3875	3890	0			25
							4263	9									
*08	66216	X	NO RPT	-0-	-66216	-0-					Y	NO RPT					25

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
*09	8700	X	1526	-0-	-7174	-0-	944	2	12	4	Y	518	570	1			96
							570	9									
*10	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
*11	8700	X	81	-0-	-8619	-0-	1	2	80	9	Y	73	63	1			10
*12	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*01	8990	X	242	-0-	-8748	-0-	101	2	27	4	Y	104	48	1			56
							114	9									
*02	8120	X	758	-0-	-7362	-0-	390	2	10	4	Y	325	294	1			87
							358	9									
*03	8990	X	1329	-0-	-7661	-0-	524	2	7	4	Y	725	765	1			47
							798	9									
*04	8700	X	1364	-0-	-7336	-0-	534	2	6	4	Y	749	636	1			160
							824	9									
*05	8990	X	2373	-0-	-6617	-0-	1406	2	46	4	Y	837	923	1			74
							921	9									
*06	8700	X	1411	-0-	-7289	-0-	655	2	279	4	Y	434	407	1			101
							477	9									
*07	8990	X	587	-0-	-8403	-0-	442	2	145	9	Y	132	156	1			77
*08	8990	X	1008	-0-	-7982	-0-	560	2	9	4	Y	399	385	1			91
							439	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
09	143250	X	44405	-0-	-98845	-0-	92	1	39213	2	Y	4609	4627	0			104
							30	4	5070	9							
10	148025	X	44367	-0-	-103658	-0-	121	1	39191	2	Y	4578	4472	0			210
							19	4	5036	9							
11	143250	X	39349	-0-	-103901	-0-	183	1	34757	2	Y	4002	4044	0			168
							7	4	4402	9							
12	148025	X	40082	-0-	-107943	-0-	231	1	35367	2	Y	4070	4096	0			142
							7	4	4477	9							
01	148025	X	37083	-0-	-110942	-0-	220	1	32589	2	Y	3827	3889	0			80
							64	4	4210	9							
02	133700	X	31908	-0-	-101792	-0-	150	1	28221	2	Y	3211	3131	0			160
							5	4	3532	9							
03	148025	X	33204	-0-	-114821	-0-	195	1	29543	2	Y	3150	3227	0			83
							1	4	3465	9							
04	143250	X	32249	-0-	-111001	-0-	150	1	28848	2	Y	2896	2844	0			135
							65	4	3186	9							
05	148025	X	30199	-0-	-117826	-0-	114	1	27065	2	Y	2736	2775	0			96
							10	4	3010	9							
06	143250	X	28490	-0-	-114760	-0-	49	1	25318	2	Y	2800	2795	0			101
							43	4	3080	9							
*07	148025	X	28140	-0-	-119885	-0-	47	1	24873	2	Y	2891	2889	0			103
							40	4	3180	9							
08	148025	X	NO RPT	-0-	-148025	-0-					Y	NO RPT					103

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
*09	83640	X	50773	-0-	-32867	-0-	99	1	42213	2	Y	7663	7671	0			48
							32	4	8429	9							
*10	86428	X	48795	-0-	-37633	-0-	126	1	40648	2	Y	7274	7283	0			39
							20	4	8001	9							
*11	83640	X	43789	-0-	-39851	-0-	192	1	36486	2	Y	6458	6454	0			43
							7	4	7104	9							
*12	86428	X	42297	-0-	-44131	-0-	228	1	34837	2	Y	6568	6563	0			48
							7	4	7225	9							
*01	86428	X	37139	-0-	-49289	-0-	207	1	30536	2	Y	5760	5761	0			47
							60	4	6336	9							
*02	78064	X	35920	-0-	-42144	-0-	160	1	30097	2	Y	5143	5126	0			64
							6	4	5657	9							
*03	86428	X	39565	-0-	-46863	-0-	219	1	33212	2	Y	5575	5600	0			39
							1	4	6133	9							
*04	83640	X	37271	-0-	-46369	-0-	163	1	31276	2	Y	5238	5235	0			42
							70	4	5762	9							
*05	86428	X	37231	-0-	-49197	-0-	133	1	31621	2	Y	4969	4973	0			38
							11	4	5466	9							
06	83640	X	33291	-0-	-50349	-0-	124	1	27966	2	Y	4551	4544	0			45
							195	4	5006	9							
*07	86428	X	33080	-0-	-53348	-0-	170	1	27921	2	Y	4535	4551	0			29
							4989	9									
08	86428	X	NO RPT	-0-	-86428	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
*09	115560	X	48021	-0-	-67539	-0-	93	1	39492	2	Y	7642	7649	0			44
							30	4	8406	9							
*10	119412	X	46186	-0-	-73226	-0-	117	1	37997	2	Y	7322	7330	0			36
							18	4	8054	9							
*11	115560	X	41500	-0-	-74060	-0-	179	1	34074	2	Y	6583	6578	0			41
							6	4	7241	9							
*12	119412	X	41590	-0-	-77822	-0-	222	1	33985	2	Y	6705	6700	0			46
							7	4	7376	9							
*01	119412	X	36968	-0-	-82444	-0-	203	1	30073	2	Y	6030	6031	0			45
							59	4	6633	9							
*02	107856	X	34412	-0-	-73444	-0-	150	1	28181	2	Y	5524	5503	0			66
							5	4	6076	9							
*03	119412	X	32696	-0-	-86716	-0-	177	1	26784	2	Y	5213	5245	0			34
							1	4	5734	9							
*04	115560	X	17885	-0-	-97675	-0-	76	1	14670	2	Y	2824	2836	0			22
							33	4	3106	9							
*05	119412	X	26559	-0-	-92853	-0-	92	1	21769	2	Y	4264	4253	0			33
							8	4	4690	9							
06	115560	X	34146	-0-	-81414	-0-	123	1	27802	2	Y	5479	5458	0			54
							194	4	6027	9							
*07	119412	X	34370	-0-	-85042	-0-	174	1	28466	2	Y	5209	5230	0			33
							5730	9									
08	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					Y	NO RPT					33

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
*09	115560	X	47795	-0-	-67765	-0-	93	1	39343	2	Y	7572	7579	0			47
							30	4	8329	9							
*10	119412	X	48563	-0-	-70849	-0-	124	1	40051	2	Y	7608	7614	0			41
							19	4	8369	9							
*11	115560	X	43837	-0-	-71723	-0-	190	1	36150	2	Y	6809	6805	0			45
							7	4	7490	9							
*12	119412	X	43690	-0-	-75722	-0-	235	1	36005	2	Y	6766	6763	0			48
							7	4	7443	9							
*01	119412	X	43268	-0-	-76144	-0-	241	1	35590	2	Y	6697	6693	0			52
							70	4	7367	9							
*02	107856	X	37222	-0-	-70634	-0-	165	1	30953	2	Y	5544	5528	0			68
							6	4	6098	9							
*03	119412	X	38538	-0-	-80874	-0-	213	1	32245	2	Y	5526	5555	0			39
							1	4	6079	9							
*04	115560	X	35009	-0-	-80551	-0-	151	1	29079	2	Y	5194	5190	0			43
							66	4	5713	9							
*05	119412	X	37427	-0-	-81985	-0-	131	1	31099	2	Y	5624	5623	0			44
							11	4	6186	9							
06	115560	X	34154	-0-	-81406	-0-	125	1	28266	2	Y	5060	5054	0			50
							197	4	5566	9							
*07	119412	X	33697	-0-	-85715	-0-	173	1	28221	2	Y	4821	4840	0			31
							5303	9									
08	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	EOM BALANCE
*09	80460	X	70951	-0-	-9509	-0-	137	1	58196	2	Y	11431	11444	0	71
							44	4	12574	9					
*10	83142	X	68516	-0-	-14626	-0-	175	1	56509	2	Y	10732	10746	0	57
							27	4	11805	9					
*11	80460	X	64087	-0-	-16373	-0-	277	1	52832	2	Y	9971	9962	0	66
							10	4	10968	9					
*12	83142	X	60128	-0-	-23014	-0-	323	1	49467	2	Y	9389	9387	0	68
							10	4	10328	9					
*01	83142	X	58029	-0-	-25113	-0-	323	1	47760	2	Y	8956	8953	0	71
							94	4	9852	9					
*02	75096	X	52824	-0-	-22272	-0-	232	1	43633	2	Y	8137	8108	0	100
							8	4	8951	9					
*03	83142	X	52983	-0-	-30159	-0-	292	1	44246	2	Y	7676	7723	0	53
							1	4	8444	9					
*04	80460	X	49335	-0-	-31125	-0-	214	1	41183	2	Y	7132	7127	0	58
							93	4	7845	9					
*05	83142	X	47162	-0-	-35980	-0-	165	1	39030	2	Y	7230	7232	0	56
							14	4	7953	9					
*06	80460	X	47147	-0-	-33313	-0-	174	1	39331	2	Y	6698	6688	0	66
							274	4	7368	9					
*07	83142	X	49365	-0-	-33777	-0-	254	1	41679	2	Y	6756	6779	0	43
							7432	9							
*08	83142	X	NO RPT	-0-	-83142	-0-					Y	NO RPT			43

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	EOM BALANCE
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	5	1	3359	2	Y	1375	1324	1	320
							13	4	1513	9					
*10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	9	1	4189	2	Y	1574	1746	1	148
							110	4	1731	9					
*11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	4127	2	31	4	Y	1501	1451	1	198
							1651	9							
*12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	25	1	3657	2	Y	1269	1248	1	219
							54	4	1396	9					
*01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	41	1	3417	2	Y	1113	1259	1	73
							21	4	1224	9					
*02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	29	1	3353	2	Y	914	889	1	98
							13	4	1005	9					
*03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	44	1	4031	2	Y	1067	1026	1	139
							32	4	1174	9					
*04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	52	1	4748	2	Y	1202	1219	1	122
							29	4	1322	9					
*05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	29	1	3522	2	Y	680	700	1	102
							20	4	748	9					
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	9	1	2870	2	Y	702	600	1	204
							5	4	772	9					
*07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	3945	2	6	4	Y	542	650	1	96
							596	9							
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3247	2	778	9	Y	707	725	1	78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CLYDESDALE 3H WELL #: 3H RRCID -> 302005 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8028 - 19141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	685	X	685	-0-	-0-	-0-	249	2	1	4	Y	395	439	1			92
							435	9									
*10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1	1	393	2	Y	610	645	1			57
							10	4	671	9							
*11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	619	2	5	4	Y	629	603	1			83
							692	9									
*12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	10	1	1473	2	Y	1007	916	1			174
							22	4	1108	9							
*01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	18	1	1462	2	Y	993	1102	1			65
							9	4	1092	9							
*02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	Y	654	649	1			70
							5	4	719	9							
*03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	7	1	644	2	Y	657	641	1			86
							5	4	723	9							
*04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	346	2	Y	652	672	1			66
							2	4	717	9							
*05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	576	556	1			86
							3	4	634	9							
*06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	1	1	323	2	Y	475	423	1			138
							1	4	523	9							
*07	907	X	907	-0-	-0-	-0-	514	2	1	4	Y	356	431	1			63
							392	9									
08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	138	2	260	9	Y	236	273	1			26

CLYDESDALE 1H WELL #: 1H RRCID -> 302006 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8150 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	3	1	1931	2	Y	197	264	1			46
							7	4	217	9							
*10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	4	1	1849	2	Y	120	155	1			11
							49	4	132	9							
*11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	1732	2	13	4	Y	244	223	1			32
							268	9									
*12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	11	1	1641	2	Y	74	93	1			13
							24	4	81	9							
*01	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	22	1	1825	2	Y	162	164	1			11
							11	4	178	9							
*02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	11	1	1259	2	Y	356	329	1			38
							5	4	392	9							
*03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	16	1	1486	2	Y	306	304	1			40
							12	4	337	9							
*04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	18	1	1626	2	Y	399	399	1			40
							10	4	439	9							
*05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	15	1	1872	2	Y	618	565	1			93
							11	4	680	9							
*06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	5	1	1543	2	Y	619	532	1			180
							3	4	681	9							
*07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	337	2	1	4	Y	418	524	1			74
							460	9									
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	1721	2	858	9	Y	780	768	1			86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HT RRCID -> 302092 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8181 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	40413	X	40413	-0-	-0-	-0-	85	1	36086	2	Y	3832	3823	0			131
							27	4	4215	9							
*10	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	110	1	35574	2	Y	3786	3819	0			98
							17	4	4165	9							
*11	36488	X	36488	-0-	-0-	-0-	171	1	32625	2	Y	3351	3342	0			107
							6	4	3686	9							
*12	36103	X	36103	-0-	-0-	-0-	211	1	32264	2	Y	3293	3236	0			164
							6	4	3622	9							
*01	34955	X	34955	-0-	-0-	-0-	209	1	30844	2	Y	3492	3581	0			75
							61	4	3841	9							
*02	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	145	1	27194	2	Y	2768	2761	0			82
							5	4	3045	9							
*03	32549	X	32549	-0-	-0-	-0-	191	1	29007	2	Y	3045	3054	0			73
							1	4	3350	9							
*04	31012	X	31012	-0-	-0-	-0-	143	1	27530	2	Y	2979	2943	0			109
							62	4	3277	9							
*05	30043	X	30043	-0-	-0-	-0-	113	1	26738	2	Y	2894	2911	0			92
							9	4	3183	9							
*06	27081	X	27081	-0-	-0-	-0-	80	1	24029	2	Y	2588	2595	0			85
							125	4	2847	9							
*07	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	91	1	22735	2	Y	2509	2506	0			88
							13	4	2760	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HX RRCID -> 302093 COMPL. DATE 08/10/2024 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7591 - 14938

*09	138240	X	46389	-0-	-91851	-0-	95	1	40235	2	Y	5480	5500	0			128
							31	4	6028	9							
*10	142848	X	45958	-0-	-96890	-0-	125	1	40299	2	Y	5013	4906	0			235
							20	4	5514	9							
*11	138240	X	39690	-0-	-98550	-0-	181	1	34495	2	Y	4552	4592	0			195
							7	4	5007	9							
*12	142848	X	37808	-0-	-105040	-0-	214	1	32784	2	Y	4367	4405	0			157
							6	4	4804	9							
*01	142848	X	34588	-0-	-108260	-0-	202	1	29827	2	Y	4091	4157	0			91
							59	4	4500	9							
*02	129024	X	30224	-0-	-98800	-0-	139	1	26075	2	Y	3641	3545	0			187
							5	4	4005	9							
*03	142848	X	33057	-0-	-109791	-0-	190	1	28821	2	Y	3677	3761	0			103
							1	4	4045	9							
*04	138240	X	30131	-0-	-108109	-0-	136	1	26163	2	Y	3430	3368	0			165
							59	4	3773	9							
*05	142848	X	28146	-0-	-114702	-0-	104	1	24638	2	Y	3086	3140	0			111
							9	4	3395	9							
*06	138240	X	27316	-0-	-110924	-0-	76	1	23625	2	Y	3172	3168	0			115
							126	4	3489	9							
*07	142848	X	27602	-0-	-115246	-0-	47	1	23773	2	Y	3404	3397	0			122
							38	4	3744	9							
*08	142848	X	NO RPT	-0-	-142848	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 101HV RRCID -> 302094 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7453 - 18064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	91080	X	69712	-0-	-21368	-0-	135	1	57378	2	Y	11050	11061	0			66
							44	4	12155	9							
*10	94116	X	67314	-0-	-26802	-0-	171	1	55289	2	Y	10752	10763	0			55
							27	4	11827	9							
*11	91080	X	60203	-0-	-30877	-0-	258	1	49067	2	Y	9881	9873	0			63
							9	4	10869	9							
*12	94116	X	59232	-0-	-34884	-0-	316	1	48301	2	Y	9641	9636	0			68
							10	4	10605	9							
*01	94116	X	58559	-0-	-35557	-0-	324	1	47933	2	Y	9280	9275	0			73
							94	4	10208	9							
*02	85008	X	51252	-0-	-33756	-0-	226	1	42409	2	Y	7826	7802	0			97
							8	4	8609	9							
*03	94116	X	53652	-0-	-40464	-0-	294	1	44601	2	Y	7960	8000	0			57
							1	4	8756	9							
*04	91080	X	48869	-0-	-42211	-0-	212	1	40748	2	Y	7106	7102	0			61
							92	4	7817	9							
*05	94116	X	50345	-0-	-43771	-0-	177	1	41930	2	Y	7475	7472	0			64
							15	4	8223	9							
*06	91080	X	45711	-0-	-45369	-0-	126	1	38025	2	Y	6692	6690	0			66
							199	4	7361	9							
*07	94116	X	46878	-0-	-47238	-0-	239	1	39238	2	Y	6728	6751	0			43
							7401	9									
*08	94116	X	NO RPT	-0-	-94116	-0-					Y	NO RPT					43

ARABIAN 1H WELL #: 1H RRCID -> 302095 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8056 - 12478

*03	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-					-0-
*04	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					N	-0-					-0-
*05	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-					-0-
*06	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					N	-0-					-0-
*07	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-					-0-
*08	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-					-0-

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

03	812	N	571	-0-	-241	-0-	18	1	552	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	660	N	449	-0-	-211	-0-	17	1	429	2	Y	2	1	0			1
							1	4	2	9							
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	33	1	513	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	DLQ G-10		374	-0-	374	374	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		498	-0-	498	872	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2298	N	1052	-0-	-1246	-0-	32	1	970	2	Y	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	31	1	836	2	Y	50	48	0			2
							2	4	55	9							
05	1178	N	182	-0-	-996	-0-	7	1	165	2	Y	8	10	0			-0-
							1	4	9	9							
06	1020	N	77	-0-	-943	-0-	3	1	70	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	Y	72	73	0			-0-
							1	4	79	9							
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

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

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

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

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		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									
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	199	1	4020	2	Y	92	87	0			5
							6	4	101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2801	N	1227	-0-	-1574	-0-	37 2	1 4	1129 59	2 9	Y	54	54	0			-0-
04	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	35 2	1 4	951 68	2 9	Y	62	60	0			2
05	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	70 2	1 4	1016 68	2 9	Y	62	61	0			3
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	52 1	1 4	1102 70	2 9	Y	64	64	0			3
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	57 1	1 4	1206 70	2 9	Y	64	64	0			3
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	84 3	1 4	1688 53	2 9	Y	48	49	0			2

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

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

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-		105	1	2091	2	Y	81	77	0			5
								5	4	89	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

03	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									
08	1705	X	511	-0-	-1194	-0-		24	1	476	2	Y	9	10	0			-0-
								1	4	10	9							

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

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									
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-		25	1	506	2	Y	18	18	0			1
								1	4	20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		393	-0-	393	807	18	1	366	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	101	1	2029	2	Y	221	223	0			10
							4	4	243	9							

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	11	1	214	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	24	1	488	2	Y	95	95	0			5
							1	4	105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

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

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	80	1	1616	2	Y	180	181	0			9
							3	4	198	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		846	-0-	846	1685	40	1	804	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	837	N	541	-0-	-296	-0-	27	1	504	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		442	-0-	442	939	20	1	390	2	Y	28	28	0			2
							1	4	31	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
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-
08	DLQ G-10		448	-0-	448	868	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	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
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									
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	31	1	632	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	744	N	428	-0-	-316	-0-	20	1	406	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	83	1	1671	2	Y	14	14	0			1
							3	4	15	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

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

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

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

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

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

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1565	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									
08	837	X	793	-0-	-44	-0-	36	1	732	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	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
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-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	156	1	3136	2	Y	14	13	0			1
							7	4	15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	81	1	1620	2	Y	110	111	0			5
							3	4	121	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	2	Y	15	14	0			1
							2	4	17	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

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

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

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							
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1445	2	Y	85	81	0			5
							7	4	94	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	6	5	0			1
							7	9									

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

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

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

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

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

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

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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 #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	101	1	2035	2	Y	72	73	0			3
							4	4	79	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	1913	2	Y	79	79	0			4
							4	4	87	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	186	1	3730	2	Y	43	46	0			2
							7	4	47	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
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									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	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							
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	95	1	1921	2	Y	35	35	0			2
							4	4	39	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	51	1	1042	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	204	1	4091	2	Y	317	318	0			16
							12	4	349	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	44	1	881	2	Y	33	34	0			1
							6	4	36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	71	1	1403	2	Y	37	37	0			2
							3	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
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							
08	1023	N	899	-0-	-124	-0-	42	1	835	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1953	X	1621	-0-	-332	-0-	74	1	1477	2	Y	61	61	0			3
							3	4	67	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

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

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7564	X	3630	-0-	-3934	-0-	170	1	3408	2	Y	42	44	0			2
							6	4	46	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	26	1	521	2	Y	43	44	0			2
							1	4	47	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	Y	105	106	0			1
							2	4	116	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

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

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

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							
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	144	1	2795	2	Y	118	118	0			6
							12	4	130	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

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

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

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							
08	1860	X	1824	-0-	-36	-0-	85	1	1690	2	Y	36	36	0			2
							9	4	40	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5952	X	3180	-0-	-2772	-0-	138	1	2771	2	Y	238	238	0			12
							9	4	262	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		1	-0-	1	18	1	2			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	244	2	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	61	1	1211	2	Y	119	119	0			7
							3	4	131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	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									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	465	N	36	-0-	-429	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	27	1	538	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	Y	127	128	0			6
							2	4	140	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
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									
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	210	1	4229	2	Y	-0-					-0-
							8	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
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									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	Y	52	53	0			2
							1	4	57	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	2	Y	136	137	0			7
							2	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	29	1	589	2	Y	59	60	0			3
							3	4	65	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	35	1	694	2	Y	62	63	0			3
							1	4	68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	Y	87	90	0			2
							1	4	96	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

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

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

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							
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	95	1	1884	2	Y	131	132	0			6
							4	4	144	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

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									
08	651	X	498	-0-	-153	-0-	22	1	436	2	Y	29	28	0			3
							8	4	32	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	2	Y	155	159	0			4
							3	4	171	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	29	29	0			2
							1	4	32	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
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-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	193	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

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							
08	2325	X	2265	-0-	-60	-0-	99	1	1996	2	Y	151	153	0			7
							4	4	166	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

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									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	42000	X	42000	-0-	-0-	-0-	1827	1	36864	2	Y	3008	3008	0			-0-
							3309	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
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									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	77	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
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									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	40	39	0			3
							2	4	44	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
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									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	41	1	823	2	Y	63	63	0			3
							2	4	69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2325	X	2178	-0-	-147	-0-	99	1	1989	2	Y	78	79	0			4
							4	4	86	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
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							
08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	87	1	1725	2	Y	16	16	0			1
							3	4	18	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
							1	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
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									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	538	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	775	N	-0-	-0-		-775		-0-						Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1023	N	1020	-0-		-3		-0-		38	1	725	2	Y	232	211	0			21
										2	4	255	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	899	N	860	-0-		-39		-0-		39	1	774	2	Y	41	43	0			1
										2	4	45	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8308	X	8246	-0-		-62		-0-		384	1	7709	2	Y	127	127	0			7
										13	4	140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1178	X	680	-0-	-498	-0-	28	1	583	2	Y	61	67	0			1
							2	4	67	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3100	N	44522	-0-	41422	105340	1935	1	39048	2	Y	3217	3217	0			-0-
							3539	9									

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	44175	X	44175	-0-	-0-	-0-	1929	1	38927	2	Y	3017	3017	0			1
							3319	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	248	237	0			11
							2	4	273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	2	Y	64	66	0			2
							2	4	70	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2697	X	515	-0-	-2182	-0-	24	1	456	2	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	41	1	831	2	Y	58	59	0			2
							2	4	64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1172	2	Y	43	45	0			1
							2	4	47	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2759	X	1009	-0-	-1750	-0-	48	1	955	2	Y	-0-					-0-
							6	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	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									
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	10	1	193	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2387	X	1073	-0-		-1314	-0-	53	1	994	2	Y	23	21	0			2
								1	4	25	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		2651	-0-		2651	5771	127	1	2518	2	Y	1	1	0			-0-
								5	4	1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-	91	1	1830	2	Y	105	108	0			3
								3	4	116	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

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

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

03	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									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	723	2	Y	22	23	0			1
							2	4	24	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

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									
08	DLQ	G-10	181	-0-	181	404	8	1	153	2	Y	18	17	0			2
							20	9									

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

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									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	138	128	0			10
							3	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1984	X	348	-0-		-1636	-0-		14	1	319	2	Y	14	18	0			-0-
									15	9									

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4464	X	840	-0-		-3624	-0-		39	1	767	2	Y	30	30	0			2
									1	4	33	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	806	X	657	-0-		-149	-0-		30	1	598	2	Y	25	25	0			1
									1	4	28	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	998	N	998	-0-		-0-	-0-		42	1	793	2	Y	146	134	0			12
									2	4	161	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	58	1	1166	2	Y	41	44	0			2
							2	4	45	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	77	71	0			6
							1	4	85	9							

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	Y	36	37	0			1
							2	4	40	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
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									
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	25	1	506	2	Y	19	19	0			1
							6	4	21	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	2	Y	102	106	0			3
							3	4	112	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
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									
08	837	N	648	-0-	-189	-0-	29	1	590	2	Y	25	24	0			2
							1	4	28	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	185	172	0			13
							2	4	204	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	2	Y	43	45	0			1
							3	4	47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	47	1	934	2	Y	79	79	0			4
							2	4	87	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	292	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
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									
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	86	1	1696	2	Y	53	51	0			2
							3	4	58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	806	N	697	-0-	-109	-0-	31	1	607	2	Y	48	47	0			3
							6	4	53	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
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									
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	6	1	121	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1364	X	1341	-0-	-23	-0-	58	1	1172	2	Y	99	100	0			5
							2	4	109	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	7	1	148	2	Y	43	44	0			2
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

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

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1705	N	1365	-0-	-340	-0-	58	1	1155	2	Y	136	134	0			8
							2	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	Y	66	67	0			3
							2	4	73	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2015	X	1670	-0-	-345	-0-	75	1	1505	2	Y	79	79	0			4
							3	4	87	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	39	1	778	2	Y	106	106	0			5
							2	4	117	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	114	1	2287	2	Y	57	57	0			3
							4	4	63	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
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									
08	527	N	350	-0-	-177	-0-	14	1	276	2	Y	51	51	0			3
							4	4	56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					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
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									
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	27	1	536	2	Y	81	79	0			4
							6	4	89	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

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

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1488	N	758	-0-	-730	-0-	34	1	687	2	Y	30	31	0			1
							4	4	33	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	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
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									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	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
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							
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	Y	204	205	0			10
							2	4	224	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	221	1	4440	2	Y	160	162	0			8
							8	4	176	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	Y	19	19	0			1
							2	4	21	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
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							
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	185	1	3699	2	Y	153	153	0			8
							7	4	168	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	170	171	0			8
							2	4	187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	146	1	2932	2	Y	117	118	0			6
							5	4	129	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

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-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

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							
08	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	160	1	3214	2	Y	118	120	0			5
							6	4	130	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

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									
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	17	1	340	2	Y	115	116	0			6
							1	4	127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	179	1	3581	2	Y	150	152	0			8
							7	4	165	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	70	1	1416	2	Y	128	129	0			6
							3	4	141	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	323	1	6447	2	Y	413	415	0			21
							13	4	454	9							

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3565	X	721	-0-	-2844	-0-	32	1	668	2	Y	18	23	0			1
							1	4	20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	2	Y	122	123	0			6
							12	4	134	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3875	X	3564	-0-	-311	-0-	158	1	3158	2	Y	220	222	0			11
							6	4	242	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6045	X	5892	-0-	-153	-0-	263	1	5218	2	Y	364	358	0			22
							11	4	400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-		167	1	3362	2	Y	268	266	0			13
								6	4	295	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-		227	1	4533	2	Y	205	207	0			10
								9	4	226	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-		174	1	3479	2	Y	202	202	0			10
								7	4	222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	149	1	2998	2	Y	211	213	0			10
							6	4	232	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
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-
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	16	1	336	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

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

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

03	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									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	152	140	0			12
							4	4	167	9							

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

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							
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	143	1	2882	2	Y	36	36	0			2
							5	4	40	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

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							
08	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	159	1	3194	2	Y	168	169	0			8
							6	4	185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	4681	X	4332	-0-	-349	-0-	197	1	3940	2	Y	170	170	0			9
							8	4	187	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
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							
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	185	1	3711	2	Y	264	263	0			13
							7	4	290	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3999	X	3117	-0-	-882	-0-	140	1	2811	2	Y	146	147	0			7
							5	4	161	9							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	198	1	3987	2	Y	242	248	0			9
							8	4	266	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	320	1	6379	2	Y	386	388	0			19
							19	4	425	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2590	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							
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	122	1	2457	2	Y	46	47	0			2
							5	4	51	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	195	1	3870	2	Y	150	148	0			10
							12	4	165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4650	X	3246	-0-	-1404	-0-	149	1	3001	2	Y	82	83	0			4
							6	4	90	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	264	1	5283	2	Y	289	290	0			15
							10	4	318	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	210	1	4209	2	Y	228	239	0			10
							8	4	251	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
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							
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	209	1	4181	2	Y	185	186	0			9
							8	4	204	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	208	1	4174	2	Y	192	192	0			10
							8	4	211	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
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							
08	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	159	1	3169	2	Y	171	170	0			10
							7	4	188	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	149	1	3005	2	Y	142	146	0			5
							5	4	156	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 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
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							
08	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	149	1	2970	2	Y	198	199	0			10
							6	4	218	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
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							
08	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	212	1	4253	2	Y	103	103	0			5
							8	4	113	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	160	1	3215	2	Y	293	297	0			12
							6	4	322	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4154	X	2338	-0-	-1816	-0-	109	1	2130	2	Y	77	70	0			7
							14	4	85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	110	1	2199	2	Y	112	113	0			5
							4	4	123	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	236	1	4760	2	Y	297	299	0			15
							10	4	327	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3100	X	2750	-0-	-350	-0-	125	1	2500	2	Y	109	111	0			4
							5	4	120	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	223	1	4481	2	Y	87	88	0			4
							9	4	96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	198	1	3906	2	Y	162	162	0			9
							8	4	178	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7564	X	3729	-0-	-3835	-0-	163	1	3388	2	Y	158	168	0			1
							4	4	174	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	148	1	2954	2	Y	135	137	0			6
							6	4	149	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8060	X	7662	-0-	-398	-0-	344	1	6899	2	Y	369	371	0			18
							13	4	406	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	100	1	2005	2	Y	79	80	0			4
							4	4	87	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	125	1	2529	2	Y	130	128	0			8
							5	4	143	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	134	1	2694	2	Y	119	116	0			8
							6	4	131	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	162	1	3248	2	Y	217	218	0			11
							7	4	239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	158	1	3169	2	Y	294	295	0			15
							7	4	323	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	454	1	9087	2	Y	203	202	0			11
							18	4	223	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	326	1	6480	2	Y	137	137	0			7
							13	4	151	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
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							
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	227	1	4531	2	Y	131	135	0			4
							9	4	144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8866	X	8864	-0-	-2	-0-	409	1	8220	2	Y	199	203	0			10
							16	4	219	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	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							
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	325	1	6516	2	Y	143	144	0			7
							13	4	157	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8153	X	8058	-0-	-95	-0-	367	1	7387	2	Y	263	262	0			14
							15	4	289	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 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
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									
08	1054	N	532	-0-	-522	-0-	25	1	494	2	Y	9	10	0			-0-
							3	4	10	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10159	X	10159	-0-		-0-	-0-	466	1	9288	2	Y	345	349	0			17
								25	4	380	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3464	X	3464	-0-		-0-	-0-	159	1	3192	2	Y	97	97	0			5
								6	4	107	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4063	X	4063	-0-		-0-	-0-	186	1	3727	2	Y	129	131	0			6
								8	4	142	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2604	X	2483	-0-		-121	-0-	114	1	2294	2	Y	64	65	0			3
								5	4	70	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	201	1	4038	2	Y	172	174	0			8
							8	4	189	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
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							
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	192	1	3848	2	Y	175	177	0			8
							8	4	193	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	125	1	2502	2	Y	92	93	0			4
							5	4	101	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	111	1	2244	2	Y	201	202	0			10
							5	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	46	1	932	2	Y	43	45	0			1
								2	4	47	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7100	X	7100	-0-		-0-	-0-	322	1	6480	2	Y	259	255	0			16
								13	4	285	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2173	X	2173	-0-		-0-	-0-	96	1	1932	2	Y	128	131	0			5
								4	4	141	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5783	X	5783	-0-		-0-	-0-	259	1	5190	2	Y	290	289	0			16
								15	4	319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	240	1	4782	2	Y	253	259	0			9
							9	4	278	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	170	1	3419	2	Y	221	224	0			11
							7	4	243	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	164	1	3254	2	Y	340	342	0			17
							7	4	374	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	181	1	3626	2	Y	287	295	0			9
							7	4	316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	171	1	3413	2	Y	29	30	0			1
							6	4	32	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	149	1	2950	2	Y	103	115	0			1
							6	4	113	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6510	X	81	-0-	-6429	-0-	4	1	71	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	83	85	0			3
							3	4	91	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3131	X	1594	-0-	-1537	-0-	75	1	1430	2	Y	77	70	0			7
							4	4	85	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	50	1	994	2	Y	114	115	0			5
							2	4	125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1922	X	267	-0-	-1655	-0-	12	1	244	2	Y	10	8	0			2
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	149	1	2962	2	Y	441	447	0			20
							5	4	485	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	136	1	2706	2	Y	279	290	0			9
							5	4	307	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	159	1	3202	2	Y	471	479	0			19
							6	4	518	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8184	X	5953	-0-	-2231	-0-	265	1	5273	2	Y	368	368	0			19
							10	4	405	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
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							
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	153	1	3047	2	Y	394	400	0			17
							5	4	433	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	20	18	0			2
							2	4	22	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	11594	X	6567	-0-	-5027	-0-	310	1	6152	2	Y	81	81	0			4
							16	4	89	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
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							
08	3100	N	3152	-0-	52	52	148	1	2926	2	Y	61	61	0			3
							11	4	67	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
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-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
08	9610	X	9064	-0-	-546	-0-	426	1	8530	2	Y	84	85	0			4
							16	4	92	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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							
08	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	392	1	7859	2	Y	109	110	0			5
							14	4	120	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
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							
08	10199	X	7576	-0-	-2623	-0-	356	1	7087	2	Y	108	108	0			6
							14	4	119	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
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									
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	124	1	2355	2	Y	101	94	0			7
							6	4	111	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3875	X	2304	-0-	-1571	-0-	110	1	2070	2	Y	106	96	0			10
							7	4	117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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						
08	3968	X	3431	-0-	-537	-0-	144	1	2906	2	Y	342	345	0		16
							5	4	376	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
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						
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	Y	204	205	0		10
							3	4	224	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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								
08	1457	N	263	-0-	-1194	-0-	12	1	234	2	Y	15	15	0		-0-
							17	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
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									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	Y	108	94	0			14
							4	4	119	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
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							
08	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	145	1	2909	2	Y	113	114	0			5
							9	4	124	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
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							
08	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	168	1	3350	2	Y	375	376	0			19
							7	4	413	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	529	1	10625	2	Y	366	368	0			18
							21	4	403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	98	1	1930	2	Y	76	74	0			5
							4	4	84	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	243	1	4869	2	Y	240	240	0			12
							10	4	264	9							

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	419	1	8414	2	Y	142	143	0			7
							17	4	156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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									
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-		2	1	49	2	Y	23	23	0			1
								25	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-		203	1	4084	2	Y	264	265	0			13
								8	4	290	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-		336	1	6748	2	Y	353	357	0			15
								13	4	388	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2775	X	2775	-0-		-0-	-0-	118	1	2381	2	Y	246	256	0			9
								5	4	271	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3596	X	3596	-0-		-0-	-0-	158	1	3181	2	Y	228	238	0			8
								6	4	251	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9789	X	9789	-0-		-0-	-0-	446	1	8963	2	Y	329	329	0			17
								18	4	362	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4650	X	4186	-0-		-464	-0-	191	1	3836	2	Y	138	135	0			8
								7	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5859	X	5417	-0-	-442	-0-	251	1	5015	2	Y	129	131	0			6
							9	4	142	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
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							
08	6820	X	6813	-0-	-7	-0-	308	1	6187	2	Y	278	280	0			13
							12	4	306	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4309	X	3483	-0-	-826	-0-	158	1	3158	2	Y	145	135	0			14
							7	4	160	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	229	1	4590	2	Y	90	92	0			5
							9	4	99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5066	X	5066	-0-		-0-	-0-	229	1	4611	2	Y	197	199	0			9
								9	4	217	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6141	X	6141	-0-		-0-	-0-	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							
08	6752	X	6752	-0-		-0-	-0-	306	1	6172	2	Y	238	241	0			11
								12	4	262	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7092	X	7092	-0-		-0-	-0-	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							
08	7099	X	6923	-0-		-176	-0-	316	1	6245	2	Y	319	330	0			10
								11	4	351	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-	205	1	4120	2	Y	325	327	0			15
								7	4	358	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	112	1	2260	2	Y	95	95	0			5
							4	4	105	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	45	45	0			3
							2	4	50	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4712	X	4262	-0-	-450	-0-	189	1	3754	2	Y	283	292	0			14
							8	4	311	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	296	1	5949	2	Y	266	266	0			13
							12	4	293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4805	X	2283	-0-	-2522	-0-	97	1	1922	2	Y	234	238	0			12
							7	4	257	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	168	1	3309	2	Y	384	403	0			8
							6	4	422	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	174	1	3483	2	Y	150	148	0			8
							7	4	165	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	123	1	2467	2	Y	423	425	0			21
							5	4	465	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3844	X	3473	-0-		-371		-0-	138	1	2777	2	Y	503	498	0			29
									5	4	553	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2199	X	2199	-0-		-0-		-0-	97	1	1953	2	Y	132	133	0			6
									4	4	145	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3255	X	3124	-0-		-131		-0-	137	1	2762	2	Y	200	202	0			9
									5	4	220	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3193	X	2894	-0-		-299		-0-	129	1	2552	2	Y	158	159	0			6
									39	4	174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	93	1	1868	2	Y	153	154	0			7
							4	4	168	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
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							
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	283	1	5696	2	Y	247	248	0			12
							11	4	272	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
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							
08	5022	X	4309	-0-	-713	-0-	178	1	3552	2	Y	520	524	0			25
							7	4	572	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5766	X	4219	-0-	-1547	-0-	195	1	3860	2	Y	143	143	0			6
							7	4	157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	210	1	4202	2	Y	406	408	0			20
							21	4	447	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	251	1	5051	2	Y	217	218	0			11
							30	4	239	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	211	1	4213	2	Y	425	429	0			20
							8	4	468	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4433	X	3752	-0-	-681	-0-	150	1	3019	2	Y	525	554	0			9
							5	4	578	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	74	1	1414	2	Y	45	42	0			3
							8	4	50	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
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							
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	207	1	4142	2	Y	322	323	0			16
							8	4	354	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	210	1	4195	2	Y	342	340	0			17
							8	4	376	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	36	1	731	2	Y	148	151	0			7
							1	4	163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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							
08	7192	X	6178	-0-	-1014	-0-	284	1	5728	2	Y	142	145	0			6
							10	4	156	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

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							
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	269	1	5393	2	Y	369	371	0			18
							10	4	406	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

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

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

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							
08	4278	X	3683	-0-	-595	-0-	163	1	3274	2	Y	218	220	0			10
							6	4	240	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6045	X	2863	-0-	-3182	-0-	122	1	2439	2	Y	264	254	0			14
							12	4	290	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5239	X	3720	-0-	-1519	-0-	164	1	3246	2	Y	276	276	0			16
							6	4	304	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	161	1	3237	2	Y	373	378	0			18
							6	4	410	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	161	1	3213	2	Y	393	391	0			19
							6	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5993	X	5993	-0-		-0-	-0-	268	1	5374	2	Y	310	314	0			14
								10	4	341	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4402	X	3233	-0-		-1169	-0-	139	1	2811	2	Y	252	254	0			12
								6	4	277	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3844	X	2824	-0-		-1020	-0-	125	1	2507	2	Y	170	171	0			8
								5	4	187	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3410	X	2327	-0-		-1083	-0-	103	1	2078	2	Y	129	117	0			17
								4	4	142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	127	1	2552	2	Y	216	217	0			11
							10	4	238	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	440	1	8824	2	Y	413	407	0			23
							17	4	454	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1519	N	922	-0-	-597	-0-	41	1	829	2	Y	45	45	0			2
							2	4	50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	177	1	3530	2	Y	96	95	0			6
							5	4	106	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2883	X	1321	-0-	-1562	-0-	59	1	1177	2	Y	75	75	0			4
							2	4	83	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	248	1	4981	2	Y	615	620	0			30
							9	4	677	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1767	N	1485	-0-		-282		-0-		64	1	1278	2	Y	127	128	0			6
										3	4	140	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	11222	X	7141	-0-		-4081		-0-		340	1	6668	2	Y	109	102	0			10
										13	4	120	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5115	X	4976	-0-		-139		-0-		225	1	4531	2	Y	193	195	0			9
										8	4	212	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9331	X	6161	-0-		-3170		-0-		282	1	5706	2	Y	147	149	0			6
										11	4	162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3100	N	4016	-0-	916	916	189	1	3742	2	Y	71	71	0			4
							7	4	78	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

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

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1612	X	1536	-0-	-76	-0-	73	1	1448	2	Y	11	11	0			1
							3	4	12	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	165	1	3334	2	Y	170	162	0			8
							6	4	187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	83	1	1678	2	Y	82	84	0			3
							3	4	90	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
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							
08	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	195	1	3893	2	Y	221	222	0			11
							8	4	243	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
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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

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
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-
08	4526	X	18	-0-	-4508	-0-	10	2	7	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: 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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	132	1	2658	2	Y	218	226	0			5
							5	4	240	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
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							
08	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	220	1	4413	2	Y	471	467	0			28
							8	4	518	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3906	X	3291	-0-	-615	-0-	139	1	2784	2	Y	330	327	0			18
							5	4	363	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1581	X	38	-0-	-1543	-0-	2	1	33	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
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							
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	184	1	3679	2	Y	295	308	0			16
							7	4	325	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
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							
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	194	1	3922	2	Y	164	164	0			8
							8	4	180	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	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-
08	T. A.		14	-0-	14	35	1 1	1 9	12	2	Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	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
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	343 12	1 4	6854 254	2 9	Y	231	215	0			20

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		4783	-0-	4783	9604	219 8	1 4	4391 165	2 9	Y	150	151	0			7

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	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-
08	0	N	-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 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
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							
08	2356	X	1078	-0-	-1278	-0-	54	1	1006	2	Y	13	12	0			2
							4	4	14	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
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-
08	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
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							
08	11904	X	7769	-0-	-4135	-0-	358	1	7173	2	Y	204	191	0			16
							14	4	224	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
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							
08	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	378	1	7562	2	Y	274	274	0			14
							14	4	301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	26	-0-	26	26	1 1	1 9	24	2	Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	104 6	1 4	3164 582	2 9	Y	529	524	0			42
04	4260	X	3188	-0-	-1072	-0-	94 6	1 4	2483 605	2 9	Y	550	528	0			64
05	4402	X	3944	-0-	-458	-0-	209 12	1 4	3024 699	2 9	Y	635	671	0			28
06	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	148 3	1 4	3113 691	2 9	Y	628	626	0			30
07	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	154 2	1 4	3248 690	2 9	Y	627	626	0			31
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	165 6	1 4	3310 578	2 9	Y	525	543	0			13

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	82 5	1 4	2495 201	2 9	Y	183	181	0			15
04	3000	X	2555	-0-	-445	-0-	84 6	1 4	2217 248	2 9	Y	225	217	0			23
05	3131	X	2758	-0-	-373	-0-	166 5	1 4	2349 238	2 9	Y	216	230	0			9
06	3030	X	2838	-0-	-192	-0-	118 3	1 4	2476 241	2 9	Y	219	218	0			10
07	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	121 2	1 4	2544 239	2 9	Y	217	216	0			11
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	124 5	1 4	2491 210	2 9	Y	191	193	0			9

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	162 9	1 4	4896 552	2 9	Y	502	498	0			39
04	5880	X	4962	-0-	-918	-0-	151 10	1 4	4208 593	2 9	Y	539	518	0			60
05	6076	X	4870	-0-	-1206	-0-	286 19	1 4	3992 573	2 9	Y	521	552	0			29
06	5880	X	5659	-0-	-221	-0-	227 16	1 4	4776 640	2 9	Y	582	582	0			29
07	6076	X	5665	-0-	-411	-0-	228 11	1 4	4800 626	2 9	Y	569	576	0			22
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	242 27	1 4	4771 573	2 9	Y	521	517	0			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2108	X	1895	-0-	-213	-0-	84	1	1652	2	Y	127	124	0			8
							19	4	140	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	139	1	2790	2	Y	358	360	0			17
							5	4	394	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
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							
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	2	Y	249	245	0			16
							5	4	274	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
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							
08	5053	X	4712	-0-	-341	-0-	193	1	3889	2	Y	565	571	0			23
							8	4	622	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	135	1	2706	2	Y	571	575	0			27
							5	4	628	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

03	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							
08	9517	X	8526	-0-	-991	-0-	388	1	7688	2	Y	396	390	0			23
							14	4	436	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

03	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							
08	4557	X	4423	-0-	-134	-0-	182	1	3627	2	Y	552	556	0			27
							7	4	607	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

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							
08	7223	X	6836	-0-	-387	-0-	308	1	6111	2	Y	354	352	0			22
							28	4	389	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

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							
08	8928	X	8344	-0-	-584	-0-	365	1	7280	2	Y	622	626	0			31
							15	4	684	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4712	X	3975	-0-	-737	-0-	178	1	3571	2	Y	199	200	0			10
							7	4	219	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6355	X	6283	-0-	-72	-0-	282	1	5629	2	Y	327	328	0			17
							12	4	360	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
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							
08	6138	X	5465	-0-	-673	-0-	232	1	4650	2	Y	522	518	0			29
							9	4	574	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
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							
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	164	1	3280	2	Y	201	194	0			14
							6	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

03	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							
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	275	1	5528	2	Y	855	869	0			32
							11	4	941	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

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							
08	4650	X	3485	-0-	-1165	-0-	148	1	2977	2	Y	322	325	0			16
							6	4	354	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

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							
08	5301	X	2056	-0-	-3245	-0-	94	1	1878	2	Y	73	66	0			10
							4	4	80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	117	1	2337	2	Y	358	353	0			18
							4	4	394	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	163	1	3275	2	Y	162	162	0			8
							6	4	178	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	189	1	3801	2	Y	178	180	0			8
							13	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5580	X	4571	-0-	-1009	-0-	204	1	4061	2	Y	255	261	0			10
							25	4	281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4290	X	4290	-0-		-0-	-0-	188	1	3762	2	Y	299	302	0			14
								11	4	329	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4960	X	2894	-0-		-2066	-0-	131	1	2594	2	Y	149	150	0			7
								5	4	164	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4774	X	4133	-0-		-641	-0-	198	1	3913	2	Y	13	13	0			1
								8	4	14	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6873	X	6873	-0-		-0-	-0-	313	1	6252	2	Y	268	267	0			15
								13	4	295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	288	1	5788	2	Y	237	239	0			11
							11	4	261	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	184	1	3678	2	Y	301	302	0			15
							7	4	331	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
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							
08	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	144	1	2884	2	Y	223	224	0			11
							5	4	245	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
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							
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	87	1	1737	2	Y	115	117	0			5
							3	4	127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1395	N	1389	-0-		-6		-0-		59	1	1173	2	Y	138	139	0			7
										5	4	152	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4752	X	4752	-0-		-0-		-0-		201	1	4019	2	Y	476	479	0			21
										8	4	524	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4404	X	4404	-0-		-0-		-0-		188	1	3751	2	Y	413	413	0			18
										11	4	454	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5487	X	4042	-0-		-1445		-0-		159	1	3121	2	Y	685	690	0			39
										8	4	754	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3503	X	2455	-0-	-1048	-0-	105	1	2115	2	Y	210	202	0			18
							4	4	231	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	80	1	1597	2	Y	288	287	0			17
							7	4	317	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3906	X	2245	-0-	-1661	-0-	96	1	1907	2	Y	216	215	0			13
							4	4	238	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4340	X	3268	-0-	-1072	-0-	139	1	2799	2	Y	295	287	0			23
							5	4	325	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	105	1	2104	2	Y	411	416	0			18
							4	4	452	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2511	X	2281	-0-	-230	-0-	101	1	2021	2	Y	141	130	0			17
							4	4	155	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7378	X	7051	-0-	-327	-0-	319	1	6309	2	Y	372	369	0			21
							14	4	409	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8277	X	7541	-0-	-736	-0-	333	1	6572	2	Y	568	572	0			28
							11	4	625	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	93	1	1868	2	Y	314	316	0			14
							4	4	345	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10695	X	9832	-0-	-863	-0-	420	1	8413	2	Y	894	898	0			43
							16	4	983	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5363	X	2840	-0-	-2523	-0-	132	1	2635	2	Y	63	63	0			3
							4	4	69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6355	X	5067	-0-	-1288	-0-	229	1	4556	2	Y	249	250	0			12
							8	4	274	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	281	1	5634	2	Y	657	662	0			31
							11	4	723	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6541	X	5011	-0-	-1530	-0-	237	1	4678	2	Y	80	83	0			4
							8	4	88	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	11966	X	7110	-0-	-4856	-0-	315	1	6233	2	Y	500	499	0			27
							12	4	550	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6678	X	6678	-0-		-0-	-0-	296	1	5889	2	Y	438	441	0			21
								11	4	482	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5425	X	3916	-0-		-1509	-0-	175	1	3505	2	Y	209	210	0			10
								6	4	230	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8339	X	7267	-0-		-1072	-0-	335	1	6633	2	Y	262	253	0			11
								11	4	288	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4433	X	4311	-0-		-122	-0-	196	1	3949	2	Y	144	145	0			7
								8	4	158	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	141	1	2813	2	Y	232	234	0			11
							5	4	255	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	200	1	4025	2	Y	282	284	0			13
							8	4	310	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	178	1	3573	2	Y	229	230	0			11
							7	4	252	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	210	1	4221	2	Y	320	323	0			15
							8	4	352	9							

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2852	X	1795	-0-	-1057	-0-	74	1	1480	2	Y	216	211	0			15
							3	4	238	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5115	X	3789	-0-	-1326	-0-	152	1	3061	2	Y	518	511	0			32
							6	4	570	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	140	1	2848	2	Y	669	623	0			46
							5	4	736	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

03	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							
08	5208	X	4275	-0-	-933	-0-	173	1	3493	2	Y	547	547	0			27
							7	4	602	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5487	X	5242	-0-	-245	-0-	234	1	4703	2	Y	269	270	0			13
							9	4	296	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	225	1	4527	2	Y	434	436	0			21
							9	4	477	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	142	1	2855	2	Y	215	218	0			10
							21	4	237	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8153	X	7844	-0-	-309	-0-		351	1	7016	2	Y	421	423	0			21
								14	4	463	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

03	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							
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-		161	1	3236	2	Y	289	291	0			14
								6	4	318	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

03	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							
08	5301	X	5246	-0-	-55	-0-		236	1	4731	2	Y	245	247	0			12
								9	4	270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7037	X	7028	-0-	-9	-0-	312	1	6279	2	Y	386	389	0			18
							12	4	425	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9269	X	8735	-0-	-534	-0-	390	1	7772	2	Y	501	503	0			25
							22	4	551	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
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							
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	271	1	5457	2	Y	48	49	0			2
							10	4	53	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
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							
08	5115	X	4499	-0-	-616	-0-	203	1	4059	2	Y	208	198	0			16
							8	4	229	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
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							
08	5332	X	3695	-0-	-1637	-0-	173	1	3420	2	Y	87	88	0			4
							6	4	96	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
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							
08	7779	X	7779	-0-		-0-	-0-	365	1	7281	2	Y	58	58	0			3
								69	4	64	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
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							
08	12555	X	8774	-0-		-3781	-0-	380	1	7660	2	Y	654	654	0			25
								15	4	719	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
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							
08	3968	X	3772	-0-		-196	-0-	167	1	3350	2	Y	225	225	0			12
								7	4	248	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
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							
08	5341	X	5341	-0-		-0-	-0-	246	1	4915	2	Y	126	123	0			10
								41	4	139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

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							
08	18073 X	13100	-0-	-4973	-0-	572	1	11472	2	Y	939	922	0			47
						23	4	1033	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

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-
08	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

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

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC 102346
EVERTON A WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	27	27	8			-0-
*12	8432	X	740	-0-	-7692	-0-	357	2	383	9	Y	348	337	1			11
*01	8432	X	7929	-0-	-503	-0-	4717	2	3212	9	Y	2920	2931	1			-0-
*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	27661	X	27661	-0-	-0-	-0-	20359	2	7302	9	Y	6638	6672	1	11	8	277
*08	30020	X	30020	-0-	-0-	-0-	22819	2	7201	9	Y	6546	6667	1	11	8	145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 102346
EVERTON B WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	13547	2	4496	9	Y	4087	3742	1	9	8	336
*12	48794	X	48794	-0-	-0-	-0-	36552	2	12242	9	Y	11129	10790	1	20	8	655
*01	54325	X	54325	-0-	-0-	-0-	42430	2	11895	9	Y	10814	10865	1	6	8	598
*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
*08	47469	X	47469	-0-	-0-	-0-	39276	2	8193	9	Y	7448	7602	1	3	8	163

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
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0		57640	-0-	57640	57640	32138	2	25502	9	Y	23184	22477	1	252	8	455
*01	0		92334	-0-	92334	149974	57523	2	34811	9	Y	31646	31794	1	67	8	240
*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
*08	56799	X	56799	-0-	-0-	-0-	45765	2	11034	9	Y	10031	10246	1	14	8	220

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
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0		65163	-0-	65163	65163	36553	2	28610	9	Y	26009	25216	1	243	8	550
*01	0		105765	-0-	105765	170928	65287	2	40478	9	Y	36798	36971	1	61	8	316
*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
*08	65095	X	65095	-0-	-0-	-0-	51671	2	13424	9	Y	12204	12463	1	15	8	262

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
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									
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					6

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
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	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							
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

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
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					180

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

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							
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

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
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					70

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

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
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

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							
08	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					68

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

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
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

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
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					46

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					70

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
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
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					101

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					194

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					180

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

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-					22
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					22

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

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
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					204

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

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
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					49

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

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
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					9

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					107

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					41

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
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	5208	X	1312	-0-	-3896	-0-	201 345	1 9	766	2	Y	314	323	0			19
04	5040	X	1585	-0-	-3455	-0-	283 356	1 9	946	2	Y	324	326	0			17
05	3007	X	2140	-0-	-867	-0-	465 351	1 9	1324	2	Y	319	314	0			22
06	2910	X	2131	-0-	-779	-0-	407 359	1 9	1365	2	Y	326	326	0			22
07	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	602 289	1 9	2061	2	Y	263	268	0			17
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	4433	X	3536	-0-	-897	-0-	607 24	1 4	2588 317	2 9	Y	288	268	1			53
04	4290	X	3130	-0-	-1160	-0-	510 178	1 4	2087 355	2 9	Y	323	359	1			17
05	4402	X	3308	-0-	-1094	-0-	532 48	1 4	2396 332	2 9	Y	302	290	1			29
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	822 23	1 4	2725 369	2 9	Y	335	300	1			64
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	770 20	1 4	2530 248	2 9	Y	225	283	1			6
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	384 15	1 4	1638 198	2 9	Y	180	175	1			33
04	2970	X	1906	-0-	-1064	-0-	312 109	1 4	1277 208	2 9	Y	189	212	1			10
05	3038	X	2079	-0-	-959	-0-	332 30	1 4	1497 220	2 9	Y	200	191	1			19
06	2400	X	1846	-0-	-554	-0-	389 11	1 4	1290 156	2 9	Y	142	134	1			27
07	2263	X	1028	-0-	-1235	-0-	222 6	1 4	731 69	2 9	Y	63	88	1			2
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	571 487	1 9	2506	2	N	443	517	1			88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	464					N	NO RPT					88

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
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-					11
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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 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
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									
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					306

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
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									
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					13

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
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
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

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
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									
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					14

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					79

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					13

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					151

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					138

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					110

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					85

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					30

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 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					218

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					42
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					42

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
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									
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					91

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
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									
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					167

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
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-					108
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

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
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					118

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

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			100
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					100

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

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
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					170

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

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
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					201

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

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
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					163

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					48

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
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
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					395

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1461					Y	NO RPT					73

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					179

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11023					Y	NO RPT					148

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					203

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

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
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					64

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

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

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

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			1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

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
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					128

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					86

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					109

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					104

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					311

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2173	-0-	-90	-0-	617 128	1 9	1428	2	Y	116	117	0			7
04	2190	X	2094	-0-	-96	-0-	416 351	1 9	1327	2	Y	319	309	0			17
05	1767	X	855	-0-	-912	-0-	156 196	1 9	503	2	Y	178	183	0			12
06	2100	X	1098	-0-	-1002	-0-	178 127	1 9	793	2	Y	115	119	0			8
07	2170	X	1221	-0-	-949	-0-	251 151	1 9	819	2	Y	137	136	0			9
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					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
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	4 284	1 9	78	2	Y	258	261	0			15
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	10 362	1 9	449	2	Y	329	327	0			17
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	4 411	1 9	109	2	Y	374	366	0			25
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	4 316	1 9	152	2	Y	287	293	0			19
07	837	N	533	-0-	-304	-0-	5 241	1 9	287	2	Y	219	224	0			14
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					14

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

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

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

03	5425	X	1353	-0-	-4072	-0-	328 261	1 9	764	2	Y	237	234	0			14
04	5250	X	2056	-0-	-3194	-0-	418 306	1 9	1332	2	Y	278	277	0			15
05	3348	X	1940	-0-	-1408	-0-	346 474	1 9	1120	2	Y	431	417	0			29
06	2220	X	1801	-0-	-419	-0-	291 216	1 9	1294	2	Y	196	212	0			13
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	950 317	1 9	3092	2	Y	288	282	0			19
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					19

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	101	2	Y	2	2	0			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	50	2	Y	3	3	0			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	72	2	Y	2	2	0			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	143	2	Y	2	2	0			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	175 20	1 4	3200 342	2 9	Y	311	311	1			8
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	196 4	1 4	3529 289	2 9	Y	263	257	1			14
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	180 3	1 4	4289 293	2 9	Y	266	272	1			8
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	163 3	1 4	3330 260	2 9	Y	236	237	1			7
07	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	171 5	1 4	3616 241	2 9	Y	219	218	1			8
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					8

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 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
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							
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					11

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
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							
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					15

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
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							
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					10

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
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
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					138

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14199					Y	NO RPT					21

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					11

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 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					3

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					80

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
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-
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					17

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					19

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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

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

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4016	-0-	-1161	-0-	789 455	1 9	2772	2	Y	414	436	0			25
04	5010	X	3913	-0-	-1097	-0-	874 459	1 9	2580	2	Y	417	420	0			22
05	6045	X	2559	-0-	-3486	-0-	421 272	1 9	1866	2	Y	247	252	0			17
06	5850	X	410	-0-	-5440	-0-	275 134	1 9	1	2	Y	122	131	0			8
07	5394	X	1683	-0-	-3711	-0-	376 323	1 9	984	2	Y	294	283	0			19
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	9494	-0-	-5386	-0-	8694 696	2 9	104	4	Y	633	591	1			123
04	14400	X	9870	-0-	-4530	-0-	9222 546	2 9	102	4	Y	496	565	1			54
05	14880	X	11080	-0-	-3800	-0-	10390 575	2 9	115	4	Y	523	491	1			86
06	11010	X	9727	-0-	-1283	-0-	9152 492	2 9	83	4	Y	447	472	1			61
07	10199	X	9895	-0-	-304	-0-	9040 729	2 9	126	4	Y	663	607	1			117
08	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					117

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	15 4	1 4	3376 277	2 9	Y	252	266	1			10
04	4380	X	3691	-0-	-689	-0-	15 3	1 4	3308 365	2 9	Y	332	331	1			11
05	4526	X	3636	-0-	-890	-0-	16 331	1 9	3289	2	Y	301	304	1			8
06	4380	X	3891	-0-	-489	-0-	19 304	1 9	3568	2	Y	276	272	1			12
07	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	18 1	1 4	3481 300	2 9	Y	273	273	1			12
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

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
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									
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					67

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

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
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
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					180

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

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
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							
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

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
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									
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					69

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

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
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					210

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

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-
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

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							
08	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					37

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

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
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					92

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					39

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
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
08	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					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
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							
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					22

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
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
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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							
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					14

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
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							
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					13

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					60

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	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-
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					18

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2366					Y	NO RPT					193

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	42766					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					11

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					19

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					10

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	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									
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	425 197	1 9	1304	2	Y	179	179	0			11
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	484 424	1 9	1504	2	Y	385	376	0			20
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	555 453	1 9	1584	2	Y	412	404	0			28
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	497 715	1 9	1416	2	Y	650	635	0			43
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	518 542	1 9	1506	2	Y	493	504	0			32
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					32

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	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
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					33

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2864	-0-	-1104	-0-	475 267	1 9	2122	2	Y	243	243	0			14
04	3120	X	2661	-0-	-459	-0-	495 202	1 9	1964	2	Y	184	188	0			10
05	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	462 183	1 9	1825	2	Y	166	165	0			11
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	471 282	1 9	2212	2	Y	256	250	0			17
07	2852	X	1454	-0-	-1398	-0-	406 229	1 9	819	2	Y	208	211	0			14
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					14

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	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									
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					15

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					10

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					99

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					88

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
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
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					105

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

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
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					73

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

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
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

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									
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					31

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
03	3348	X	1900	-0-	-1448	-0-	250 138	1 9	1512	2	Y	125	127	0			7
04	3240	X	2290	-0-	-950	-0-	312 168	1 9	1810	2	Y	153	152	0			8
05	2356	X	1420	-0-	-936	-0-	305 83	1 9	1032	2	Y	75	78	0			5
06	2280	X	727	-0-	-1553	-0-	179 135	1 9	413	2	Y	123	120	0			8
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	339 234	1 9	1835	2	Y	213	207	0			14
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					14

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					12

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					16

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1509	-0-	1509	4978	56 135	1 9	1318	2	Y	123	94	1			141
04	0	W	1699	-0-	1699	6677	182 155	1 9	1362	2	Y	141	168	1			114
05	0	W	1491	-0-	1491	8168	24 140	1 9	1327	2	Y	127	177	1			64
06	0	W	1283	-0-	1283	9451	89 127	1 9	1067	2	Y	115	160	1			19
07	0	W	1095	-0-	1095	10546	91 107	1 9	897	2	Y	97					116
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10546					Y	NO RPT					116

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1491	-0-	-245	-0-	401 160	1 9	930	2	Y	145	148	0			9
04	2820	X	2604	-0-	-216	-0-	585 161	1 9	1858	2	Y	146	147	0			8
05	2914	X	2554	-0-	-360	-0-	575 133	1 9	1846	2	Y	121	121	0			8
06	2820	X	1836	-0-	-984	-0-	328 53	1 9	1455	2	Y	48	53	0			3
07	2697	X	1687	-0-	-1010	-0-	375 90	1 9	1222	2	Y	82	80	0			5
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2389	-0-	2389	6302	521 646	1 9	1222	2	Y	587	572	0			35
04	0	W	3017	-0-	3017	9319	608 471	1 9	1938	2	Y	428	440	0			23
05	0	W	4145	-0-	4145	13464	891 391	1 9	2863	2	Y	355	354	0			24
06	0	W	2755	-0-	2755	16219	479 150	1 9	2126	2	Y	136	151	0			9
07	0	W	2537	-0-	2537	18756	536 257	1 9	1744	2	Y	234	228	0			15
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	18756					Y	NO RPT					15

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

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
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					17

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

03	5084	X	4130	-0-	-954	-0-	552 154	1 9	3424	2	Y	140	139	0			8
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	697 255	1 9	4214	2	Y	232	228	0			12
05	5084	X	4782	-0-	-302	-0-	524 494	1 9	3764	2	Y	449	431	0			30
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	547 385	1 9	5197	2	Y	350	357	0			23
07	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	572 413	1 9	3795	2	Y	375	373	0			25
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					25

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

03	3286	X	1287	-0-	-1999	-0-	151 197	1 9	939	2	Y	179	179	0			11
04	3180	X	1138	-0-	-2042	-0-	138 164	1 9	836	2	Y	149	152	0			8
05	3286	X	2465	-0-	-821	-0-	278 193	1 9	1994	2	Y	175	171	0			12
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	170 279	1 9	1617	2	Y	254	249	0			17
07	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	191 206	1 9	1269	2	Y	187	192	0			12
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	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									
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					15

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	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
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					6

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	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									
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					19

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					25

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	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
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					13

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					3

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					2

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					6

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	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									
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					5

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	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
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	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									
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	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									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 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
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									
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					34

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	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									
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					26

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	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									
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					19

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					35

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					27

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					7

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
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
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

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							
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					63

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

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							
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

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							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9405					Y	NO RPT					164

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

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									
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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									
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					24

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
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									
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					19

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
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									
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					35

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					21

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					45

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
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									
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6204	-0-	-1081	-0-	594 653	1 9	4957	2	Y	594	611	0			35
04	6930	X	6491	-0-	-439	-0-	679 746	1 9	5066	2	Y	678	677	0			36
05	7688	X	6032	-0-	-1656	-0-	621 541	1 9	4870	2	Y	492	495	0			33
06	7440	X	5496	-0-	-1944	-0-	695 164	1 9	4637	2	Y	149	172	0			10
07	7688	X	4073	-0-	-3615	-0-	565 79	1 9	3429	2	Y	72	77	0			5
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					5

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	936	-0-	-4706	-0-	48 477	1 9	411	2	Y	434	448	0			26
04	5460	X	5055	-0-	-405	-0-	528 585	1 9	3942	2	Y	532	530	0			28
05	5642	X	3768	-0-	-1874	-0-	359 589	1 9	2820	2	Y	535	527	0			36
06	5220	X	3363	-0-	-1857	-0-	423 114	1 9	2826	2	Y	104	133	0			7
07	5239	X	3520	-0-	-1719	-0-	482 114	1 9	2924	2	Y	104	104	0			7
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					7

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	196	-0-	-3493	-0-	8 167	1 9	21	2	Y	152	163	0			9
04	3570	X	164	-0-	-3406	-0-	5 147	1 9	12	2	Y	134	136	0			7
05	2604	X	201	-0-	-2403	-0-	6 175	1 9	20	2	Y	159	155	0			11
06	2520	X	220	-0-	-2300	-0-	10 178	1 9	32	2	Y	162	162	0			11
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	11 244	1 9	28	2	Y	222	218	0			15
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	474 783	1 9	7669	2	Y	712	709	0			42
04	13290	X	6765	-0-	-6525	-0-	385 696	1 9	5684	2	Y	633	642	0			33
05	13733	X	9856	-0-	-3877	-0-	605 955	1 9	8296	2	Y	868	842	0			59
06	13290	X	13088	-0-	-202	-0-	730 1007	1 9	11351	2	Y	915	913	0			61
07	8928	X	7464	-0-	-1464	-0-	418 718	1 9	6328	2	Y	653	671	0			43
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					19

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					16

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					36

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
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									
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	11935	X	9934	-0-	-2001	-0-	926 1037	1 9	7971	2	Y	943	966	0			56
04	9480	X	8348	-0-	-1132	-0-	1161 844	1 9	6343	2	Y	767	783	0			40
05	10602	X	2809	-0-	-7793	-0-	1068 305	1 9	1436	2	Y	277	298	0			19
06	10260	X	4094	-0-	-6166	-0-	742 538	1 9	2814	2	Y	489	476	0			32
07	10602	X	561	-0-	-10041	-0-	88 155	1 9	318	2	Y	141	164	0			9
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					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
03	1519	X	650	-0-	-869	-0-	52 151	1 9	447	2	Y	137	140	0			8
04	1470	X	486	-0-	-984	-0-	56 122	1 9	308	2	Y	111	113	0			6
05	1519	X	504	-0-	-1015	-0-	164 118	1 9	222	2	Y	107	106	0			7
06	780	X	564	-0-	-216	-0-	83 166	1 9	315	2	Y	151	148	0			10
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	217 287	1 9	786	2	Y	261	254	0			17
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	403	N	137	-0-	-266	-0-	6 81	1 9	50	2	Y	74	76	0			4
04	390	N	53	-0-	-337	-0-	3 33	1 9	17	2	Y	30	32	0			2
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	6 19	1 9	8	2	Y	17	18	0			1
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	9 26	1 9	33	2	Y	24	23	0			2
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2 54	1 9	8	2	Y	49	48	0			3
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

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
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 257	2 9	2	4	Y	234	299	1			46
06	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					Y	-0-	25	1			21
*07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					21
08	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
03	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	163 372	1 9	1936	2	Y	338	347	0			20
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	226 550	1 9	2410	2	Y	500	494	0			26
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	290 695	1 9	3025	2	Y	632	615	0			43
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	302 620	1 9	3142	2	Y	564	570	0			37
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	303 602	1 9	2585	2	Y	547	548	0			36
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	373 924	1 9	4439	2	Y	840	851	0			50
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	324 906	1 9	3464	2	Y	824	831	0			43
05	5022	X	2533	-0-	-2489	-0-	176 525	1 9	1832	2	Y	477	488	0			32
06	5370	X	3623	-0-	-1747	-0-	277 469	1 9	2877	2	Y	426	430	0			28
07	5735	X	4122	-0-	-1613	-0-	354 751	1 9	3017	2	Y	683	666	0			45
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					45

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
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1041 432	1 9	4297	2	Y	393	396	0			23
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1444 570	1 9	4684	2	Y	518	514	0			27
05	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1338 597	1 9	4619	2	Y	543	533	0			37
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1448 574	1 9	4605	2	Y	522	524	0			35
07	6913	X	6886	-0-	-27	-0-	1458 589	1 9	4839	2	Y	535	535	0			35
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					35

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
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	86 381	1 9	496	2	Y	346	349	0			21
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	89 359	1 9	440	2	Y	326	330	0			17
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	17 417	1 9	83	2	Y	379	370	0			26
06	930	N	553	-0-	-377	-0-	15 471	1 9	67	2	Y	428	426	0			28
07	961	X	481	-0-	-480	-0-	18 400	1 9	63	2	Y	364	368	0			24
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	653 716	1 9	5447	2	Y	651	667	0			39
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	745 693	1 9	5554	2	Y	630	636	0			33
05	8494	X	6854	-0-	-1640	-0-	692 732	1 9	5430	2	Y	665	653	0			45
06	8220	X	5730	-0-	-2490	-0-	725 163	1 9	4842	2	Y	148	183	0			10
07	8494	X	4761	-0-	-3733	-0-	656 123	1 9	3982	2	Y	112	115	0			7
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					7

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
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	490 525	1 9	4087	2	Y	477	473	0			28
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	264 317	1 9	1973	2	Y	288	301	0			15
05	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	275 376	1 9	2162	2	Y	342	334	0			23
06	3720	X	2374	-0-	-1346	-0-	299 78	1 9	1997	2	Y	71	89	0			5
07	5115	X	2682	-0-	-2433	-0-	362 122	1 9	2198	2	Y	111	109	0			7
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					7

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

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

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

03	18941	X	18028	-0-	-913	-0-	17094 538	2 9	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
06	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					Y	-0-	52	1			44
*07	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-					44
08	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					44

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

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 140	2 9	1	4	Y	127	157	1			25
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	13	1			12
*07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					12
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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	EOM BALANCE
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-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-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	EOM BALANCE
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							
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			25

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	EOM BALANCE
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-			34
08	28954	X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					Y	NO RPT			34

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	EOM BALANCE
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							
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			16

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	EOM BALANCE
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							
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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-
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
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									
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	157	1	827	2	Y	301	299	0			18
							331	9									
04	1650	N	698	-0-	-952	-0-	84	1	317	2	Y	270	274	0			14
							297	9									
05	1333	N	912	-0-	-421	-0-	113	1	492	2	Y	279	274	0			19
							307	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	353	1	1535	2	Y	273	274	0			18
							300	9									
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	526	1	1683	2	Y	303	301	0			20
							333	9									
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					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
03	3906	X	598	-0-	-3308	-0-	34	1	200	2	Y	331	332	0			20
							364	9									
04	3780	X	2265	-0-	-1515	-0-	294	1	1442	2	Y	481	476	0			25
							529	9									
05	3906	X	2783	-0-	-1123	-0-	425	1	1845	2	Y	466	460	0			31
							513	9									
06	2670	X	1903	-0-	-767	-0-	273	1	1184	2	Y	405	409	0			27
							446	9									
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	507	1	1738	2	Y	375	377	0			25
							413	9									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	996 919	1 9	5642	2	Y	835	845	0			50
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	980 812	1 9	4795	2	Y	738	749	0			39
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	1036 770	1 9	4492	2	Y	700	692	0			47
06	7320	X	6330	-0-	-990	-0-	1013 926	1 9	4391	2	Y	842	833	0			56
07	7564	X	4815	-0-	-2749	-0-	923 724	1 9	3168	2	Y	658	671	0			43
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					43

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
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	667 733	1 9	5571	2	Y	666	688	0			40
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	668 712	1 9	4981	2	Y	647	653	0			34
05	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	492 653	1 9	3864	2	Y	594	588	0			40
06	5370	X	3712	-0-	-1658	-0-	466 138	1 9	3108	2	Y	125	157	0			8
07	6975	X	4079	-0-	-2896	-0-	563 99	1 9	3417	2	Y	90	92	0			6
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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									
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					6

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
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									
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					14

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	387					Y	NO RPT					46

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	479 723	1 9	4128	2	Y	657	657	0			39
04	5070	X	4051	-0-	-1019	-0-	431 552	1 9	3068	2	Y	502	515	0			26
05	5208	X	4452	-0-	-756	-0-	446 634	1 9	3372	2	Y	576	563	0			39
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	712 475	1 9	5462	2	Y	432	442	0			29
07	5332	X	3821	-0-	-1511	-0-	401 440	1 9	2980	2	Y	400	403	0			26
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					26

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	233 628	1 9	2019	2	Y	571	580	0			34
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	170 455	1 9	1213	2	Y	414	426	0			22
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	307 469	1 9	2317	2	Y	426	419	0			29
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	182 315	1 9	1399	2	Y	286	296	0			19
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	392 388	1 9	2913	2	Y	353	349	0			23
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					23

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
03	6386	X	4460	-0-	-1926	-0-	304 1504	1 9	2652	2	Y	1367	1398	0			81
04	5820	X	1803	-0-	-4017	-0-	174 388	1 9	1241	2	Y	353	415	0			19
05	4619	X	1917	-0-	-2702	-0-	187 318	1 9	1412	2	Y	289	288	0			20
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	494 653	1 9	3792	2	Y	594	575	0			39
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	536 826	1 9	3986	2	Y	751	741	0			49
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	95 308	1 9	827	2	Y	280	285	0			17
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	131 262	1 9	931	2	Y	238	242	0			13
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	152 381	1 9	1155	2	Y	346	336	0			23
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	105 530	1 9	805	2	Y	482	473	0			32
07	1364	N	731	-0-	-633	-0-	52 289	1 9	390	2	Y	263	278	0			17
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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									
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

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
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									
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					23

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
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									
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					32

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
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									
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					11

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 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
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							
08	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

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							
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

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							
08	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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									
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					36

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
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
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					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
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
08	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					91

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
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
08	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					59

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					206

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					53

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					51

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					11

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
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									
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					16

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
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
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					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
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
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					22

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
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									
08	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					38

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	55800	X	NO RPT	-0-	-55800	-0-					Y	NO RPT					52

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	49228	X	NO RPT	-0-	-49228	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	20491	X	NO RPT	-0-		-20491		-0-					Y	NO RPT					30

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	34782	X	NO RPT	-0-		-34782		-0-					Y	NO RPT					25

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7502	X	NO RPT	-0-		-7502		-0-					N	NO RPT					31

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12338	X	NO RPT	-0-		-12338		-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	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									
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					34

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					27

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					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
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
08	43927	X	NO RPT	-0-	-43927	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					23

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
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
08	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					10

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					Y	NO RPT					15

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT					9

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	24862	X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					Y	NO RPT					10

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					11

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
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							
08	28954	X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
08	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					8

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
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							
08	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					Y	NO RPT					15

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
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									
08	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					Y	NO RPT					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
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							
08	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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							
08	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	0	W	7701	-0-	7701	26152	213	1	7066	2	N	384	403	0			23
							422	9									
04	0	W	8049	-0-	8049	34201	189	1	7199	2	N	601	592	0			32
							661	9									
05	0	W	9076	-0-	9076	43277	226	1	7699	2	N	1046	1007	0			71
							1151	9									
06	0	W	8552	-0-	8552	51829	229	1	7171	2	N	1047	1049	0			69
							1152	9									
07	0	W	8230	-0-	8230	60059	225	1	7039	2	N	878	889	0			58
							966	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	60059					N	NO RPT					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
03	0	W	12487	-0-	12487	38009	349	1	11596	2	N	493	506	0			29
							542	9									
04	0	W	13760	-0-	13760	51769	338	1	12875	2	N	497	500	0			26
							547	9									
05	0	W	13853	-0-	13853	65622	376	1	12775	2	N	638	621	0			43
							702	9									
06	0	W	13745	-0-	13745	79367	390	1	12202	2	N	1048	1022	0			69
							1153	9									
07	0	W	14672	-0-	14672	94039	422	1	13207	2	N	948	955	0			62
							1043	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	94039					N	NO RPT					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
03	17329	X	15893	-0-	-1436	-0-	426	1	14185	2	N	1165	1199	0			69
							1282	9									
04	16770	X	16701	-0-	-69	-0-	377	1	14387	2	N	1761	1737	0			93
							1937	9									
05	17019	X	15708	-0-	-1311	-0-	400	1	13614	2	N	1540	1529	0			104
							1694	9									
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	481	1	15029	2	N	1167	1194	0			77
							1284	9									
07	17267	X	16809	-0-	-458	-0-	472	1	14755	2	N	1438	1421	0			94
							1582	9									
08	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					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
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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77978					N	NO RPT					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
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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	73334					N	NO RPT					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
03	20615	X	18429	-0-	-2186	-0-	208	1	16904	2	N	1197	1217	0			71
							1317	9									
04	19950	X	13559	-0-	-6391	-0-	172	1	11991	2	N	1269	1273	0			67
							1396	9									
05	19778	X	18117	-0-	-1661	-0-	251	1	16502	2	N	1240	1223	0			84
							1364	9									
06	18930	X	17970	-0-	-960	-0-	251	1	16437	2	N	1165	1172	0			77
							1282	9									
07	19561	X	18520	-0-	-1041	-0-	237	1	16807	2	N	1342	1331	0			88
							1476	9									
08	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					N	NO RPT					88

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

03	13640	X	12279	-0-	-1361	-0-	133	1	10818	2	N	1207	1201	0			72
							1328	9									
04	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	171	1	11947	2	N	1126	1139	0			59
							1239	9									
05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	153	1	10103	2	N	1010	1001	0			68
							1111	9									
06	11880	X	11274	-0-	-606	-0-	154	1	10063	2	N	961	965	0			64
							1057	9									
07	13795	X	13039	-0-	-756	-0-	164	1	11613	2	N	1147	1136	0			75
							1262	9									
08	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					75

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

03	12710	X	10826	-0-	-1884	-0-	284	1	9451	2	N	992	1008	0			59
							1091	9									
04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	289	1	11032	2	N	1270	1262	0			67
							1397	9									
05	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	323	1	11014	2	N	1601	1560	0			108
							1761	9									
06	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	340	1	10637	2	N	1262	1286	0			84
							1388	9									
07	13144	X	11849	-0-	-1295	-0-	331	1	10363	2	N	1050	1065	0			69
							1155	9									
08	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					69

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64034					N	NO RPT					57

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

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
08	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	19840	X	NO RPT	-0-	-19840		-0-					Y	NO RPT					25

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12710	X	NO RPT	-0-	-12710		-0-					Y	NO RPT					28

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	24397	X	NO RPT	-0-	-24397		-0-					N	NO RPT					33

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	21359	X	NO RPT	-0-	-21359		-0-					Y	NO RPT					7

PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	24521	X	NO RPT	-0-	-24521		-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
08	43028	X	NO RPT	-0-	-43028	-0-					Y	NO RPT					22

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
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									
08	63798	X	NO RPT	-0-	-63798	-0-					Y	NO RPT					25

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
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									
08	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23157	X	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									
08	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	71827	X	NO RPT	-0-	-71827	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	44795	X	NO RPT	-0-	-44795	-0-					Y	NO RPT					18

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	83917	X	NO RPT	-0-	-83917	-0-					Y	NO RPT					8

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
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									
08	47399	X	NO RPT	-0-	-47399	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	81344	X	NO RPT	-0-	-81344	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
08	115227	X	NO RPT	-0-	-115227	-0-					Y	NO RPT					15

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
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									
08	44671	X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	55707	X	NO RPT	-0-	-55707	-0-					Y	NO RPT					8

PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					10

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					8

PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
08	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	50003	X	NO RPT	-0-	-50003	-0-					N	NO RPT					100

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	37324	X	NO RPT	-0-	-37324	-0-					Y	NO RPT					15

PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	35619	X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					Y	NO RPT					27

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
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
08	73625	X	NO RPT	-0-	-73625	-0-					N	NO RPT					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
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
08	66371	X	NO RPT	-0-	-66371	-0-					N	NO RPT					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
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
08	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					N	NO RPT					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
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
08	81716	X	NO RPT	-0-	-81716	-0-					N	NO RPT					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
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
08	92752	X	NO RPT	-0-	-92752	-0-					N	NO RPT					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
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
08	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT					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
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									
08	92876	X	NO RPT	-0-	-92876	-0-					Y	NO RPT					34

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
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									
08	81251	X	NO RPT	-0-	-81251	-0-					Y	NO RPT					27

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
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									
08	76942	X	NO RPT	-0-	-76942	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	108748	X	76227	-0-	-32521	-0-	66101	2	36	4	N	9173	9163	0			49
							10090	9									
04	105240	X	72778	-0-	-32462	-0-	63200	2	18	4	N	8691	8649	0	42	1	49
							9560	9									
05	108748	X	70597	-0-	-38151	-0-	61925	2	23	4	N	7863	7878	0			34
							8649	9									
06	100830	X	63097	-0-	-37733	-0-	55723	2	44	4	N	6664	6663	0			35
							7330	9									
07	90861	X	57517	-0-	-33344	-0-	50931	2	258	4	N	5753	5742	0			46
							6328	9									
08	76229	X	NO RPT	-0-	-76229	-0-					N	NO RPT					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
03	131254	X	95331	-0-	-35923	-0-	86466	2	48	4	N	8015	8006	0			42
							8817	9									
04	127020	X	84898	-0-	-42122	-0-	76968	2	22	4	N	7189	7155	0	35	1	41
							7908	9									
05	131254	X	85928	-0-	-45326	-0-	78176	2	29	4	N	7021	7032	0			30
							7723	9									
06	127020	X	73985	-0-	-53035	-0-	66678	2	52	4	N	6595	6591	0			34
							7255	9									
07	67196	X	67196	-0-	-0-	-0-	61704	2	313	4	N	4708	4705	0			37
							5179	9									
08	95325	X	NO RPT	-0-	-95325	-0-					N	NO RPT					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
03	161014	X	125540	-0-	-35474	-0-	110407	2	61	4	N	13702	13680	0			72
							15072	9									
04	155820	X	127706	-0-	-28114	-0-	113532	2	33	4	N	12855	12791	0	63	1	73
							14141	9									
05	161014	X	143637	-0-	-17377	-0-	129848	2	48	4	N	12492	12511	0			54
							13741	9									
06	155820	X	124632	-0-	-31188	-0-	113903	2	90	4	N	9672	9676	0			50
							10639	9									
07	91612	X	91612	-0-	-0-	-0-	82922	2	420	4	N	7518	7508	0			60
							8270	9									
08	131967	X	NO RPT	-0-	-131967	-0-					N	NO RPT					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
03	94767	X	33714	-0-	-61053	-0-	890	1	29878	2	N	2678	2758	0			159
							2946	9									
04	91710	X	33582	-0-	-58128	-0-	989	1	29366	2	N	2934	2939	0			154
							3227	9									
05	94767	X	32121	-0-	-62646	-0-	1044	1	28420	2	N	2415	2406	0			163
							2657	9									
06	91710	X	31732	-0-	-59978	-0-	1006	1	27991	2	N	2486	2484	0			165
							2735	9									
07	94767	X	34332	-0-	-60435	-0-	1062	1	30168	2	N	2820	2800	0			185
							3102	9									
08	94767	X	NO RPT	-0-	-94767	-0-					N	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	59799	X	NO RPT	-0-	-59799	-0-					N	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	54095	X	NO RPT	-0-	-54095	-0-					N	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46221	X	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
08	46221	X	NO RPT	-0-	-46221	-0-					N	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16020	X	5240	-0-	-10780	-0-	108	1	4832	2	N	273	262	0			20
							300	9									
*10	16554	X	9002	-0-	-7552	-0-	249	1	8106	2	N	588	571	0			37
							647	9									
*11	16020	X	7311	-0-	-8709	-0-	249	1	6548	2	N	467	473	0			31
							514	9									
*12	16554	X	7511	-0-	-9043	-0-	249	1	6754	2	N	462	464	0			29
							508	9									
*01	16554	X	8210	-0-	-8344	-0-	293	1	7443	2	N	431	431	0			29
							474	9									
*02	14952	X	7330	-0-	-7622	-0-	300	1	6857	2	N	157	171	0			15
							173	9									
*03	16554	X	6125	-0-	-10429	-0-	219	1	5702	2	N	185	186	0			14
							204	9									
*04	16020	X	6043	-0-	-9977	-0-	224	1	5493	2	N	296	291	0			19
							326	9									
*05	16554	X	6549	-0-	-10005	-0-	243	1	5855	2	N	410	398	0			31
							451	9									
*06	16020	X	6192	-0-	-9828	-0-	281	1	5607	2	N	276	289	0			18
							304	9									
*07	16554	X	6329	-0-	-10225	-0-	343	1	5549	2	N	397	389	0			26
							437	9									
*08	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	42330	X	1032	-0-	-41298	-0-	19	1	833	2	N	164	163	0			20
							180	9									
*10	43741	X	2159	-0-	-41582	-0-	56	1	1824	2	N	254	250	0			24
							279	9									
*11	42330	X	1891	-0-	-40439	-0-	61	1	1603	2	N	206	210	0			20
							227	9									
*12	43741	X	3192	-0-	-40549	-0-	102	1	2751	2	N	308	304	0			24
							339	9									
*01	43741	X	2341	-0-	-41400	-0-	82	1	2080	2	N	163	171	0			16
							179	9									
*02	39508	X	1300	-0-	-38208	-0-	51	1	1175	2	N	67	72	0			11
							74	9									
*03	43741	X	2446	-0-	-41295	-0-	82	1	2127	2	N	215	208	0			18
							237	9									
*04	42330	X	1785	-0-	-40545	-0-	61	1	1491	2	N	212	215	0			15
							233	9									
*05	43741	X	3655	-0-	-40086	-0-	134	1	3224	2	N	270	264	0			21
							297	9									
*06	42330	X	3896	-0-	-38434	-0-	178	1	3557	2	N	146	157	0			10
							161	9									
*07	43741	X	1812	-0-	-41929	-0-	95	1	1538	2	N	163	162	0			11
							179	9									
*08	43741	X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	77820	X	-0-	-0-	-77820	-0-					N	-0-					37
*10	80414	X	1534	-0-	-78880	-0-	43	1	1402	2	N	81	81	0			37
							89	9									
*11	77820	X	9385	-0-	-68435	-0-	309	1	8129	2	N	861	823	0			75
							947	9									
*12	80414	X	9247	-0-	-71167	-0-	292	1	7918	2	N	943	945	0			73
							1037	9									
*01	80414	X	4503	-0-	-75911	-0-	141	1	3585	2	N	706	721	0			58
							777	9									
*02	72632	X	8279	-0-	-64353	-0-	301	1	6882	2	N	996	970	0			84
							1096	9									
*03	80414	X	6370	-0-	-74044	-0-	202	1	5263	2	N	823	852	0			55
							905	9									
*04	77820	X	9016	-0-	-68804	-0-	316	1	7748	2	N	865	869	0			51
							952	9									
*05	80414	X	8011	-0-	-72403	-0-	292	1	7025	2	N	631	634	0			48
							694	9									
*06	77820	X	10853	-0-	-66967	-0-	84	1	9824	2	N	859	850	0			57
							945	9									
*07	80414	X	12462	-0-	-67952	-0-	88	1	11267	2	N	1006	997	0			66
							1107	9									
*08	80414	X	NO RPT	-0-	-80414	-0-					N	NO RPT					66

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	34230	X	129	-0-	-34101	-0-	2	1	104	2	N	21	22	0			19
							23	9									
*10	35371	X	23	-0-	-35348	-0-	1	2	22	9	N	20	21	0			18
*11	34230	X	583	-0-	-33647	-0-	10	1	256	2	N	288	274	0			32
							317	9									
*12	35371	X	22	-0-	-35349	-0-	1	2	21	9	N	19	35	0			16
*01	35371	X	3382	-0-	-31989	-0-	105	1	2675	2	N	547	517	0			46
							602	9									
*02	31948	X	6576	-0-	-25372	-0-	241	1	5514	2	N	746	725	0			67
							821	9									
*03	35371	X	4081	-0-	-31290	-0-	137	1	3574	2	N	336	375	0			28
							370	9									
*04	34230	X	4911	-0-	-29319	-0-	167	1	4093	2	N	592	582	0			38
							651	9									
*05	35371	X	6459	-0-	-28912	-0-	228	1	5483	2	N	680	666	0			52
							748	9									
*06	34230	X	6485	-0-	-27745	-0-	198	1	5510	2	N	706	711	0			47
							777	9									
*07	35371	X	6386	-0-	-28985	-0-	189	1	5380	2	N	743	741	0			49
							817	9									
*08	35371	X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					N	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	55950	X	19403	-0-	-36547	-0-	404	1	18140	2	N	781	761	0			53
							859	9									
*10	57815	X	19438	-0-	-38377	-0-	553	1	18013	2	N	793	791	0			55
							872	9									
*11	55950	X	18195	-0-	-37755	-0-	635	1	16720	2	N	764	765	0			54
							840	9									
*12	57815	X	18363	-0-	-39452	-0-	622	1	16851	2	N	809	809	0			54
							890	9									
*01	57815	X	17502	-0-	-40313	-0-	632	1	16067	2	N	730	731	0			53
							803	9									
*02	52220	X	14851	-0-	-37369	-0-	593	1	13544	2	N	649	645	0			57
							714	9									
*03	57815	X	16084	-0-	-41731	-0-	568	1	14830	2	N	624	638	0			43
							686	9									
*04	55950	X	16380	-0-	-39570	-0-	615	1	15068	2	N	634	638	0			39
							697	9									
*05	57815	X	14641	-0-	-43174	-0-	560	1	13470	2	N	555	551	0			43
							611	9									
*06	55950	X	11660	-0-	-44290	-0-	167	1	10932	2	N	510	519	0			34
							561	9									
*07	57815	X	21338	-0-	-36477	-0-	283	1	20078	2	N	888	864	0			58
							977	9									
*08	57815	X	NO RPT	-0-	-57815	-0-					N	NO RPT					58

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
*09	49500	X	10051	-0-	-39449	-0-	203	1	9131	2	N	652	635	0			52
							717	9									
*10	51150	X	10900	-0-	-40250	-0-	302	1	9839	2	N	690	688	0			54
							759	9									
*11	49500	X	9769	-0-	-39731	-0-	335	1	8836	2	N	544	553	0			45
							598	9									
*12	51150	X	9789	-0-	-41361	-0-	326	1	8835	2	N	571	572	0			44
							628	9									
*01	51150	X	10103	-0-	-41047	-0-	358	1	9096	2	N	590	588	0			46
							649	9									
*02	46200	X	9286	-0-	-36914	-0-	366	1	8350	2	N	518	516	0			48
							570	9									
*03	51150	X	10358	-0-	-40792	-0-	362	1	9433	2	N	512	523	0			37
							563	9									
*04	49500	X	9981	-0-	-39519	-0-	368	1	9016	2	N	543	546	0			34
							597	9									
*05	51150	X	8139	-0-	-43011	-0-	303	1	7275	2	N	510	505	0			39
							561	9									
*06	49500	X	15814	-0-	-33686	-0-	623	1	14618	2	N	521	526	0			34
							573	9									
*07	51150	X	16390	-0-	-34760	-0-	60	1	15895	2	N	395	403	0			26
							435	9									
*08	51150	X	NO RPT	-0-	-51150	-0-					N	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
09	30360	X	5731	-0-	-24629	-0-	113 569	1 9	5049	2	N	517	501	0			40
10	31372	X	7411	-0-	-23961	-0-	203 604	1 9	6604	2	N	549	548	0			41
11	30360	X	6154	-0-	-24206	-0-	206 513	1 9	5435	2	N	466	471	0			36
12	31372	X	4834	-0-	-26538	-0-	159 374	1 9	4301	2	N	340	349	0			27
01	31372	X	7439	-0-	-23933	-0-	262 514	1 9	6663	2	N	467	459	0			35
02	28336	X	4065	-0-	-24271	-0-	163 190	1 9	3712	2	N	173	189	0			19
03	31372	X	5498	-0-	-25874	-0-	188 397	1 9	4913	2	N	361	354	0			26
04	30360	X	5792	-0-	-24568	-0-	210 429	1 9	5153	2	N	390	392	0			24
05	31372	X	5100	-0-	-26272	-0-	189 363	1 9	4548	2	N	330	329	0			25
06	30360	X	4996	-0-	-25364	-0-	219 408	1 9	4369	2	N	371	371	0			25
*07	31372	X	2952	-0-	-28420	-0-	153 322	1 9	2477	2	N	293	299	0			19
08	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					19

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
09	70140	X	18947	-0-	-51193	-0-	396 789	1 9	17762	2	N	717	701	0			56
10	72478	X	18570	-0-	-53908	-0-	530 770	1 9	17270	2	N	700	701	0			55
11	70140	X	14679	-0-	-55461	-0-	514 627	1 9	13538	2	N	570	578	0			47
12	72478	X	14836	-0-	-57642	-0-	506 633	1 9	13697	2	N	575	577	0			45
01	72478	X	13645	-0-	-58833	-0-	488 756	1 9	12401	2	N	687	679	0			53
02	65464	X	12547	-0-	-52917	-0-	498 675	1 9	11374	2	N	614	611	0			56
03	72478	X	12449	-0-	-60029	-0-	442 476	1 9	11531	2	N	433	456	0			33
04	70140	X	12035	-0-	-58105	-0-	452 494	1 9	11089	2	N	449	453	0			29
05	72478	X	12955	-0-	-59523	-0-	497 513	1 9	11945	2	N	466	459	0			36
06	70140	X	14026	-0-	-56114	-0-	114 540	1 9	13372	2	N	491	494	0			33
*07	72478	X	15365	-0-	-57113	-0-	114 601	1 9	14650	2	N	546	543	0			36
08	72478	X	NO RPT	-0-	-72478	-0-					N	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
09	68280	X	21116	-0-	-47164	-0-	441	1	19776	2	N	817	799	0			64
							899	9									
10	70556	X	21797	-0-	-48759	-0-	623	1	20296	2	N	798	800	0			62
							878	9									
11	68280	X	19888	-0-	-48392	-0-	696	1	18349	2	N	766	768	0			60
							843	9									
12	70556	X	20506	-0-	-50050	-0-	699	1	18936	2	N	792	794	0			58
							871	9									
01	70556	X	21963	-0-	-48593	-0-	801	1	20371	2	N	719	721	0			56
							791	9									
02	63728	X	16379	-0-	-47349	-0-	661	1	15102	2	N	560	563	0			53
							616	9									
03	70556	X	18233	-0-	-52323	-0-	648	1	16904	2	N	619	627	0			45
							681	9									
04	68280	X	17393	-0-	-50887	-0-	654	1	16024	2	N	650	653	0			42
							715	9									
05	70556	X	21079	-0-	-49477	-0-	811	1	19509	2	N	690	679	0			53
							759	9									
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									
08	70556	X	NO RPT	-0-	-70556	-0-					N	NO RPT					59

FAITH-SAN PEDRO WELL #: H 4H RRCID -> 301881 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6835 - 21559

*09	70620	X	18264	-0-	-52356	-0-	370	1	16619	2	N	1159	1128	0			81
							1275	9									
*10	72974	X	14829	-0-	-58145	-0-	411	1	13395	2	N	930	943	0			68
							1023	9									
*11	70620	X	12743	-0-	-57877	-0-	431	1	11345	2	N	879	882	0			65
							967	9									
*12	72974	X	12675	-0-	-60299	-0-	419	1	11333	2	N	839	844	0			60
							923	9									
*01	72974	X	12620	-0-	-60354	-0-	447	1	11380	2	N	721	726	0			55
							793	9									
*02	65912	X	9836	-0-	-56076	-0-	386	1	8822	2	N	571	573	0			53
							628	9									
*03	72974	X	12498	-0-	-60476	-0-	432	1	11271	2	N	723	726	0			50
							795	9									
*04	70620	X	9399	-0-	-61221	-0-	344	1	8425	2	N	573	587	0			36
							630	9									
*05	72974	X	7943	-0-	-65031	-0-	296	1	7122	2	N	477	476	0			37
							525	9									
*06	70620	X	14691	-0-	-55929	-0-	119	1	13945	2	N	570	569	0			38
							627	9									
*07	72974	X	13992	-0-	-58982	-0-	103	1	13155	2	N	667	661	0			44
							734	9									
*08	72974	X	NO RPT	-0-	-72974	-0-					N	NO RPT					44

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
*09	68190	X	18645	-0-	-49545	-0-	385 980	1 9	17280	2	N	891	876	0			68
*10	70463	X	19966	-0-	-50497	-0-	562 1098	1 9	18306	2	N	998	992	0			74
*11	68190	X	18179	-0-	-50011	-0-	628 1005	1 9	16546	2	N	914	919	0			69
*12	70463	X	16457	-0-	-54006	-0-	551 977	1 9	14929	2	N	888	893	0			64
*01	70463	X	17130	-0-	-53333	-0-	610 1015	1 9	15505	2	N	923	918	0			69
*02	63644	X	17452	-0-	-46192	-0-	694 904	1 9	15854	2	N	822	818	0			73
*03	70463	X	20109	-0-	-50354	-0-	710 882	1 9	18517	2	N	802	819	0			56
*04	68190	X	20089	-0-	-48101	-0-	748 998	1 9	18343	2	N	907	907	0			56
*05	70463	X	17744	-0-	-52719	-0-	675 844	1 9	16225	2	N	767	764	0			59
*06	68190	X	9361	-0-	-58829	-0-	75 504	1 9	8782	2	N	458	487	0			30
*07	70463	X	17514	-0-	-52949	-0-	128 937	1 9	16449	2	N	852	826	0			56
*08	70463	X	NO RPT	-0-	-70463	-0-					N	NO RPT					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
*09	48990	X	7179	-0-	-41811	-0-	149 356	1 9	6674	2	N	324	317	0			26
*10	50623	X	6010	-0-	-44613	-0-	168 364	1 9	5478	2	N	331	330	0			27
*11	48990	X	5536	-0-	-43454	-0-	190 338	1 9	5008	2	N	307	308	0			26
*12	50623	X	5690	-0-	-44933	-0-	190 349	1 9	5151	2	N	317	317	0			26
*01	50623	X	2747	-0-	-47876	-0-	97 194	1 9	2456	2	N	176	184	0			18
*02	45724	X	5173	-0-	-40551	-0-	203 338	1 9	4632	2	N	307	296	0			29
*03	50623	X	5378	-0-	-45245	-0-	187 303	1 9	4888	2	N	275	283	0			21
*04	48990	X	6382	-0-	-42608	-0-	236 352	1 9	5794	2	N	320	320	0			21
*05	50623	X	6159	-0-	-44464	-0-	232 340	1 9	5587	2	N	309	306	0			24
*06	48990	X	5282	-0-	-43708	-0-	75 294	1 9	4913	2	N	267	273	0			18
*07	50623	X	7501	-0-	-43122	-0-	99 386	1 9	7016	2	N	351	346	0			23
*08	50623	X	NO RPT	-0-	-50623	-0-					N	NO RPT					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
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
08	54653	X	NO RPT	-0-	-54653	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	59675	X	14185	-0-	-45490	-0-	155	1	13518	2	N	465	481	0			28
							512	9									
04	57750	X	14052	-0-	-43698	-0-	186	1	13292	2	N	522	523	0			27
							574	9									
05	59675	X	9127	-0-	-50548	-0-	117	1	8518	2	N	447	444	0			30
							492	9									
06	57750	X	13043	-0-	-44707	-0-	184	1	12356	2	N	457	457	0			30
							503	9									
07	59675	X	10867	-0-	-48808	-0-	150	1	10358	2	N	326	335	0			21
							359	9									
08	59675	X	NO RPT	-0-	-59675	-0-					N	NO RPT					21

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
*09	15660	X	6160	-0-	-9500	-0-	316	1	4613	2	N	1119	1103	0			58
							1231	9									
*10	16182	X	3733	-0-	-12449	-0-	262	1	2508	2	N	875	885	0			48
							963	9									
*11	15660	X	3492	-0-	-12168	-0-	301	1	2178	2	N	921	916	0			53
							1013	9									
*12	16182	X	4926	-0-	-11256	-0-	400	1	3247	2	N	1163	1151	0			65
							1279	9									
*01	16182	X	5917	-0-	-10265	-0-	555	1	4269	2	N	994	999	0			60
							1093	9									
*02	14616	X	6347	-0-	-8269	-0-	619	1	4791	2	N	852	846	0			66
							937	9									
*03	16182	X	2899	-0-	-13283	-0-	216	1	1900	2	N	712	736	0			42
							783	9									
*04	15660	X	5823	-0-	-9837	-0-	609	1	4250	2	N	876	872	0			46
							964	9									
*05	16182	X	2534	-0-	-13648	-0-	232	1	1719	2	N	530	540	0			36
							583	9									
*06	15660	X	1783	-0-	-13877	-0-	154	1	1186	2	N	403	412	0			27
							443	9									
*07	16182	X	3691	-0-	-12491	-0-	351	1	2610	2	N	664	647	0			44
							730	9									
*08	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					44

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
*09	21270	X	1509	-0-	-19761	-0-	75	1	1100	2	N	304	303	0			16
							334	9									
*10	21979	X	2360	-0-	-19619	-0-	163	1	1558	2	N	581	565	0			32
							639	9									
*11	21270	X	2716	-0-	-18554	-0-	234	1	1694	2	N	716	707	0			41
							788	9									
*12	21979	X	2975	-0-	-19004	-0-	218	1	1769	2	N	898	889	0			50
							988	9									
*01	21979	X	1253	-0-	-20726	-0-	99	1	763	2	N	355	384	0			21
							391	9									
*02	19852	X	1314	-0-	-18538	-0-	105	1	813	2	N	360	353	0			28
							396	9									
*03	21979	X	1928	-0-	-20051	-0-	150	1	1317	2	N	419	422	0			25
							461	9									
*04	21270	X	2404	-0-	-18866	-0-	258	1	1801	2	N	314	322	0			17
							345	9									
*05	21979	X	1499	-0-	-20480	-0-	122	1	906	2	N	428	416	0			29
							471	9									
*06	21270	X	575	-0-	-20695	-0-	21	1	162	2	N	356	361	0			24
							392	9									
*07	21979	X	611	-0-	-21368	-0-	41	1	302	2	N	244	252	0			16
							268	9									
*08	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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									
08	52235	X	NO RPT	-0-	-52235	-0-					N	NO RPT					44

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
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									
08	70866	X	NO RPT	-0-	-70866	-0-					N	NO RPT					79

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
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	12433	-0-	-36485	-0-	292	1	11060	2	N	983	984	0			65
							1081	9									
08	48918	X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					N	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SAN PEDRO WELL #: O 2H RRCID -> 301917 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6550 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	259	1	11619	2	N	343	335	0			25
							377	9									
*10	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	391	1	12754	2	N	630	614	0			41
							693	9									
*11	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	357	1	9411	2	N	370	384	0			27
							407	9									
*12	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	429	1	11619	2	N	556	547	0			36
							612	9									
*01	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	475	1	12083	2	N	372	381	0			27
							409	9									
*02	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	443	1	10115	2	N	281	282	0			26
							309	9									
*03	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	443	1	11550	2	N	261	268	0			19
							287	9									
*04	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	442	1	10833	2	N	306	305	0			20
							337	9									
*05	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	482	1	11585	2	N	349	342	0			27
							384	9									
*06	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	596	1	13982	2	N	425	424	0			28
							468	9									
*07	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	51	1	13518	2	N	339	345	0			22
							373	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FAITH-YANA I UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 301918 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7373 - 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
*03	60946	X	23764	-0-	-37182	-0-	21318	2	2446	9	N	2224	2255	0			552
*04	58980	X	23262	-0-	-35718	-0-	20752	2	2510	9	N	2282	2294	0			540
*05	60946	X	22534	-0-	-38412	-0-	20696	2	1838	9	N	1671	1678	0			533
*06	58980	X	22201	-0-	-36779	-0-	20434	2	1767	9	N	1606	1613	0			106
*07	60946	X	22330	-0-	-38616	-0-	20502	2	1828	9	N	1662	1659	0			109
*08	60946	X	NO RPT	-0-	-60946	-0-					N	NO RPT					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
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									
08	67580	X	NO RPT	-0-	-67580	-0-					N	NO RPT					73

FAITH-YANA Z UNIT WELL #: K 6H RRCID -> 301920 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7270 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	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
08	97247	X	NO RPT	-0-	-97247	1832163					N	NO RPT					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
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
08	56854	X	NO RPT	-0-	-56854	-0-					N	NO RPT					40

FAITH-YANA V UNIT WELL #: L 6H RRCID -> 301922 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7313 - 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
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									
08	48453	X	NO RPT	-0-	-48453	-0-					N	NO RPT					57

FAITH-YANA T UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 301930 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7397 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	62155	X	NO RPT	-0-	-62155	-0-					N	NO RPT					51

FAITH-YANA U UNIT WELL #: L 5H RRCID -> 301931 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7349 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					N	NO RPT					9

FAITH-YANA H UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 301932 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7193 - 20520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	55924	X	NO RPT	-0-	-55924	-0-					N	NO RPT					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
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
08	35929	X	NO RPT	-0-	-35929	-0-					N	NO RPT					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
09	47940	X	9549	-0-	-38391	-0-	200	1	8964	2	N	350	345	0			32
							385	9									
10	49538	X	11165	-0-	-38373	-0-	322	1	10481	2	N	329	331	0			30
							362	9									
11	47940	X	8764	-0-	-39176	-0-	309	1	8128	2	N	297	299	0			28
							327	9									
12	49538	X	10510	-0-	-39028	-0-	362	1	9795	2	N	321	322	0			27
							353	9									
01	49538	X	9261	-0-	-40277	-0-	342	1	8687	2	N	211	217	0			21
							232	9									
02	44744	X	7819	-0-	-36925	-0-	320	1	7302	2	N	179	180	0			20
							197	9									
03	49538	X	7170	-0-	-42368	-0-	250	1	6523	2	N	361	355	0			26
							397	9									
04	47940	X	6807	-0-	-41133	-0-	249	1	6110	2	N	407	408	0			25
							448	9									
05	49538	X	4312	-0-	-45226	-0-	158	1	3810	2	N	313	314	0			24
							344	9									
06	47940	X	7347	-0-	-40593	-0-	236	1	6577	2	N	485	477	0			32
							534	9									
*07	49538	X	4576	-0-	-44962	-0-	145	1	4115	2	N	287	300	0			19
							316	9									
08	49538	X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					N	NO RPT					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
09	37980	X	11315	-0-	-26665	-0-	234	1	10511	2	N	518	508	0			40
							570	9									
10	39246	X	8236	-0-	-31010	-0-	233	1	7581	2	N	384	391	0			33
							422	9									
11	37980	X	8497	-0-	-29483	-0-	294	1	7744	2	N	417	416	0			34
							459	9									
12	39246	X	8245	-0-	-31001	-0-	281	1	7601	2	N	330	337	0			27
							363	9									
01	39246	X	5098	-0-	-34148	-0-	182	1	4634	2	N	256	260	0			23
							282	9									
02	35448	X	6733	-0-	-28715	-0-	275	1	6270	2	N	171	175	0			19
							188	9									
03	39246	X	8114	-0-	-31132	-0-	291	1	7580	2	N	221	222	0			18
							243	9									
04	37980	X	8154	-0-	-29826	-0-	308	1	7539	2	N	279	278	0			19
							307	9									
05	39246	X	7740	-0-	-31506	-0-	293	1	7036	2	N	374	364	0			29
							411	9									
06	37980	X	9738	-0-	-28242	-0-	443	1	8848	2	N	406	408	0			27
							447	9									
*07	39246	X	10655	-0-	-28591	-0-	594	1	9602	2	N	417	417	0			27
							459	9									
08	39246	X	NO RPT	-0-	-39246	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
09	49620	X	8009	-0-	-41611	-0-	120 690	1 9	7199	2	N	627	623	0			34
10	51274	X	8212	-0-	-43062	-0-	172 849	1 9	7191	2	N	772	763	0			43
11	49620	X	7507	-0-	-42113	-0-	180 784	1 9	6543	2	N	713	715	0			41
12	51274	X	6878	-0-	-44396	-0-	157 766	1 9	5955	2	N	696	699	0			38
01	51274	X	5759	-0-	-45515	-0-	137 583	1 9	5039	2	N	530	537	0			31
02	46312	X	7277	-0-	-39035	-0-	186 755	1 9	6336	2	N	686	665	0			52
03	51274	X	5534	-0-	-45740	-0-	136 538	1 9	4860	2	N	489	513	0			28
04	49620	X	5310	-0-	-44310	-0-	148 625	1 9	4537	2	N	568	567	0			29
05	51274	X	6474	-0-	-44800	-0-	169 655	1 9	5650	2	N	595	584	0			40
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
08	51274	X	NO RPT	-0-	-51274	-0-					N	NO RPT					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
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
08	49414	X	NO RPT	-0-	-49414	-0-					N	NO RPT					47

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
03	59272	X	2968	-0-	-56304	-0-	269 369	1 9	2330	2	N	335	341	0			20
04	57360	X	2994	-0-	-54366	-0-	285 384	1 9	2325	2	N	349	351	0			18
05	59272	X	2652	-0-	-56620	-0-	251 328	1 9	2073	2	N	298	296	0			20
06	57360	X	2637	-0-	-54723	-0-	256 283	1 9	2098	2	N	257	260	0			17
07	59272	X	2538	-0-	-56734	-0-	242 328	1 9	1968	2	N	298	295	0			20
08	59272	X	NO RPT	-0-	-59272	-0-					N	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	63860	X	8486	-0-	-55374	-0-	576 569	1 9	7341	2	N	517	557	0			31
04	61800	X	11983	-0-	-49817	-0-	803 1038	1 9	10142	2	N	944	925	0			50
05	63860	X	12522	-0-	-51338	-0-	845 1018	1 9	10659	2	N	925	912	0			63
06	61800	X	12288	-0-	-49512	-0-	877 961	1 9	10450	2	N	874	879	0			58
07	63860	X	11588	-0-	-52272	-0-	832 952	1 9	9804	2	N	865	866	0			57
08	63860	X	NO RPT	-0-	-63860	-0-					N	NO RPT					57

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
09	61860	X	11888	-0-	-49972	-0-	177 1098	1 9	10613	2	N	998	1011	0			52
10	63922	X	13569	-0-	-50353	-0-	288 1216	1 9	12065	2	N	1105	1096	0			61
11	61860	X	12640	-0-	-49220	-0-	308 1108	1 9	11224	2	N	1007	1010	0			58
12	63922	X	12091	-0-	-51831	-0-	287 945	1 9	10859	2	N	859	869	0			48
01	63922	X	7671	-0-	-56251	-0-	183 744	1 9	6744	2	N	676	683	0			41
02	57736	X	6831	-0-	-50905	-0-	178 591	1 9	6062	2	N	537	536	0			42
03	63922	X	7515	-0-	-56407	-0-	185 715	1 9	6615	2	N	650	653	0			39
04	61860	X	10577	-0-	-51283	-0-	305 916	1 9	9356	2	N	833	828	0			44
05	63922	X	11943	-0-	-51979	-0-	318 977	1 9	10648	2	N	888	872	0			60
06	61860	X	13046	-0-	-48814	-0-	320 1031	1 9	11695	2	N	937	935	0			62
07	63922	X	12787	-0-	-51135	-0-	302 1069	1 9	11416	2	N	972	970	0			64
08	63922	X	NO RPT	-0-	-63922	-0-					N	NO RPT					64

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
09	53940	X	11829	-0-	-42111	-0-	181 759	1 9	10889	2	N	690	685	0			39
10	55738	X	10625	-0-	-45113	-0-	233 603	1 9	9789	2	N	548	554	0			33
11	53940	X	9535	-0-	-44405	-0-	240 532	1 9	8763	2	N	484	487	0			30
12	55738	X	11088	-0-	-44650	-0-	270 615	1 9	10203	2	N	559	556	0			33
01	55738	X	13603	-0-	-42135	-0-	341 732	1 9	12530	2	N	665	657	0			41
02	50344	X	11502	-0-	-38842	-0-	312 551	1 9	10639	2	N	501	503	0			39
03	55738	X	12924	-0-	-42814	-0-	334 639	1 9	11951	2	N	581	585	0			35
04	53940	X	10247	-0-	-43693	-0-	306 563	1 9	9378	2	N	512	520	0			27
05	55738	X	9919	-0-	-45819	-0-	272 541	1 9	9106	2	N	492	486	0			33
06	53940	X	8729	-0-	-45211	-0-	219 517	1 9	7993	2	N	470	472	0			31
07	55738	X	9761	-0-	-45977	-0-	236 586	1 9	8939	2	N	533	529	0			35
08	55738	X	NO RPT	-0-	-55738	-0-					N	NO RPT					35

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
09	54300	X	16460	-0-	-37840	-0-	245	1	14745	2	N	1336	1327	0			70
							1470	9									
10	56110	X	17263	-0-	-38847	-0-	367	1	15389	2	N	1370	1365	0			75
							1507	9									
11	54300	X	16684	-0-	-37616	-0-	407	1	14835	2	N	1311	1311	0			75
							1442	9									
12	56110	X	17852	-0-	-38258	-0-	426	1	16109	2	N	1197	1206	0			66
							1317	9									
01	56110	X	16674	-0-	-39436	-0-	406	1	14924	2	N	1222	1215	0			73
							1344	9									
02	50680	X	15799	-0-	-34881	-0-	417	1	14195	2	N	1079	1069	0			83
							1187	9									
03	56110	X	17145	-0-	-38965	-0-	436	1	15570	2	N	1035	1056	0			62
							1139	9									
04	54300	X	16247	-0-	-38053	-0-	475	1	14541	2	N	1119	1122	0			59
							1231	9									
05	56110	X	16085	-0-	-40025	-0-	435	1	14573	2	N	979	972	0			66
							1077	9									
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									
08	56110	X	NO RPT	-0-	-56110	-0-					N	NO RPT					74

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
09	46200	X	632	-0-	-45568	-0-	20	2	612	9	N	556	554	0			29
10	47740	X	750	-0-	-46990	-0-	17	2	733	9	N	666	659	0			36
11	46200	X	3459	-0-	-42741	-0-	73	1	2675	2	N	646	646	0			36
							711	9									
12	47740	X	557	-0-	-47183	-0-	18	2	539	9	N	490	500	0			26
01	47740	X	2546	-0-	-45194	-0-	52	1	1916	2	N	525	521	0			30
							578	9									
02	43120	X	281	-0-	-42839	-0-	11	2	270	9	N	245	257	0			18
03	47740	X	1056	-0-	-46684	-0-	10	1	368	2	N	616	598	0			36
							678	9									
04	46200	X	553	-0-	-45647	-0-	10	2	543	9	N	494	504	0			26
05	47740	X	533	-0-	-47207	-0-	12	2	521	9	N	474	468	0			32
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
08	47740	X	NO RPT	-0-	-47740	-0-					N	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
09	55800	X	2328	-0-	-53472	-0-	31	1	1871	2	N	387	393	0			29
							426	9									
10	57660	X	2985	-0-	-54675	-0-	56	1	2361	2	N	516	509	0			36
							568	9									
11	55800	X	122	-0-	-55678	-0-	1	2	121	9	N	110	133	0			13
12	57660	X	7679	-0-	-49981	-0-	171	1	6465	2	N	948	903	0			58
							1043	9									
01	57660	X	5145	-0-	-52515	-0-	119	1	4382	2	N	585	603	0			40
							644	9									
02	52080	X	478	-0-	-51602	-0-	3	1	104	2	N	337	348	0			29
							371	9									
03	57660	X	4190	-0-	-53470	-0-	100	1	3561	2	N	481	480	0			30
							529	9									
04	55800	X	1514	-0-	-54286	-0-	37	1	1122	2	N	323	335	0			18
							355	9									
05	57660	X	4844	-0-	-52816	-0-	114	1	3829	2	N	819	782	0			55
							901	9									
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									
08	57660	X	NO RPT	-0-	-57660	-0-					N	NO RPT					72

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
09	54390	X	8483	-0-	-45907	-0-	127	1	7617	2	N	672	669	0			35
							739	9									
10	56203	X	8832	-0-	-47371	-0-	188	1	7886	2	N	689	686	0			38
							758	9									
11	54390	X	7867	-0-	-46523	-0-	192	1	6983	2	N	629	631	0			36
							692	9									
12	56203	X	7080	-0-	-49123	-0-	166	1	6276	2	N	580	584	0			32
							638	9									
01	56203	X	10748	-0-	-45455	-0-	262	1	9624	2	N	784	769	0			47
							862	9									
02	50764	X	8957	-0-	-41807	-0-	231	1	7879	2	N	770	757	0			60
							847	9									
03	56203	X	4647	-0-	-51556	-0-	113	1	4044	2	N	445	478	0			27
							490	9									
04	54390	X	5570	-0-	-48820	-0-	153	1	4690	2	N	661	653	0			35
							727	9									
05	56203	X	5134	-0-	-51069	-0-	128	1	4296	2	N	645	636	0			44
							710	9									
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									
08	56203	X	NO RPT	-0-	-56203	-0-					N	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH TORO DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301972 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6767 - 19129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60870	X	22918	-0-	-37952	-0-	348 1625	1 9	20945	2	N	1477	1484	0			78
10	62899	X	22978	-0-	-39921	-0-	492 1850	1 9	20636	2	N	1682	1666	0			94
11	60870	X	22439	-0-	-38431	-0-	549 1888	1 9	20002	2	N	1716	1711	0			99
12	62899	X	20731	-0-	-42168	-0-	491 1679	1 9	18561	2	N	1526	1540	0			85
01	62899	X	10277	-0-	-52622	-0-	251 785	1 9	9241	2	N	714	756	0			43
02	56812	X	20853	-0-	-35959	-0-	561 1203	1 9	19089	2	N	1094	1052	0			85
03	62899	X	22215	-0-	-40684	-0-	564 1506	1 9	20145	2	N	1369	1372	0			82
04	60870	X	22528	-0-	-38342	-0-	659 1670	1 9	20199	2	N	1518	1520	0			80
05	62899	X	22042	-0-	-40857	-0-	595 1539	1 9	19908	2	N	1399	1384	0			95
06	60870	X	22886	-0-	-37984	-0-	314 1471	1 9	21101	2	N	1337	1343	0			89
07	62899	X	16405	-0-	-46494	-0-	216 1208	1 9	14981	2	N	1098	1115	0			72
08	62899	X	NO RPT	-0-	-62899	-0-					N	NO RPT					72

FAITH TORO DIM WELL #: B 3H RRCID -> 301973 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6776 - 18136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60780	X	7451	-0-	-53329	-0-	111 682	1 9	6658	2	N	620	631	0			32
10	62806	X	9861	-0-	-52945	-0-	209 884	1 9	8768	2	N	804	792	0			44
11	60780	X	10472	-0-	-50308	-0-	257 857	1 9	9358	2	N	779	779	0			44
12	62806	X	10511	-0-	-52295	-0-	249 833	1 9	9429	2	N	757	760	0			41
01	62806	X	11186	-0-	-51620	-0-	279 653	1 9	10254	2	N	594	601	0			34
02	56728	X	11331	-0-	-45397	-0-	309 513	1 9	10509	2	N	466	465	0			35
03	62806	X	14925	-0-	-47881	-0-	378 1032	1 9	13515	2	N	938	918	0			55
04	60780	X	10043	-0-	-50737	-0-	291 829	1 9	8923	2	N	754	770	0			39
05	62806	X	11630	-0-	-51176	-0-	302 1211	1 9	10117	2	N	1101	1066	0			74
06	60780	X	13647	-0-	-47133	-0-	182 1230	1 9	12235	2	N	1118	1118	0			74
07	62806	X	12814	-0-	-49992	-0-	169 938	1 9	11707	2	N	853	871	0			56
08	62806	X	NO RPT	-0-	-62806	-0-					N	NO RPT					56

FAITH TORO U UNIT DIM WELL #: I 1H RRCID -> 301974 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6753 - 20424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79546	X	15060	-0-	-64486	-0-	1037 817	1 9	13206	2	N	743	744	0			44
04	76980	X	13680	-0-	-63300	-0-	936 928	1 9	11816	2	N	844	844	0			44
05	79546	X	13360	-0-	-66186	-0-	915 895	1 9	11550	2	N	814	803	0			55
06	76980	X	12655	-0-	-64325	-0-	917 811	1 9	10927	2	N	737	743	0			49
07	79546	X	13287	-0-	-66259	-0-	968 913	1 9	11406	2	N	830	825	0			54
08	79546	X	NO RPT	-0-	-79546	-0-					N	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FAITH-SAN PEDRO WELL #: I 4H RRCID -> 301990 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6755 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	57840	X	13131	-0-	-44709	-0-	278	1	12469	2	N	349	350	0			27
							384	9									
*10	59768	X	19121	-0-	-40647	-0-	550	1	17929	2	N	584	572	0			39
							642	9									
*11	57840	X	18660	-0-	-39180	-0-	658	1	17330	2	N	611	610	0			40
							672	9									
*12	59768	X	19401	-0-	-40367	-0-	667	1	18063	2	N	610	612	0			38
							671	9									
*01	59768	X	18698	-0-	-41070	-0-	684	1	17392	2	N	565	565	0			38
							622	9									
*02	53984	X	16939	-0-	-37045	-0-	687	1	15688	2	N	513	509	0			42
							564	9									
*03	59768	X	18240	-0-	-41528	-0-	654	1	17072	2	N	467	479	0			30
							514	9									
*04	57840	X	19314	-0-	-38526	-0-	737	1	18061	2	N	469	472	0			27
							516	9									
*05	59768	X	17353	-0-	-42415	-0-	678	1	16299	2	N	342	343	0			26
							376	9									
*06	57840	X	17755	-0-	-40085	-0-	263	1	17216	2	N	251	260	0			17
							276	9									
*07	59768	X	18417	-0-	-41351	-0-	247	1	17522	2	N	589	567	0			39
							648	9									
*08	59768	X	NO RPT	-0-	-59768	-0-					N	NO RPT					39

FAITH TORO V UNIT DIM WELL #: E 1H RRCID -> 302015 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6907 - 20472

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									
08	51212	X	NO RPT	-0-	-51212	-0-					N	NO RPT					83

CATURUS ENERGY, LLC 103593
GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

*09	9420	X	9290	-0-	-130	-0-	431	1	8859	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-
08	17976	X	9666	-0-	-8310	-0-	404	1	9262	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	7470	X	6039	-0-	-1431	-0-	279	1	5760	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-
08	3316	X	44	-0-	-3272	-0-	44	2			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
*09	6000	X	5967	-0-	-33	-0-	277	1	5690	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-
08	11099	X	5155	-0-	-5944	-0-	215	1	4940	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
*09	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	526	1	10850	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-
08	20203	X	9340	-0-	-10863	-0-	389	1	8951	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4380	X	3936	-0-	-444	-0-	183	1	3751	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									
08	8766	X	4581	-0-	-4185	-0-	192	1	4386	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	265	1	5475	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									
08	10504	X	5444	-0-	-5060	-0-	226	1	5167	2	Y	46	46	0			3
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	702	1	14416	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									
08	12891	X	1869	-0-	-11022	-0-	76	1	1783	2	Y	9	12	0			1
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1707	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									
08	2616	N	1142	-0-	-1474	-0-	47	1	1062	2	Y	30	32	0			2
							33	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3087	-0-	3087	3087	132	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	849	-0-	849	3936	36	1	813	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

*09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	435	1	8951	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-
08	15031	X	9549	-0-	-5482	-0-	400	1	9149	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

*09	4890	X	4706	-0-	-184	-0-	217	1	4489	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									
08	9415	X	4670	-0-	-4745	-0-	194	1	4443	2	Y	30	31	0			2
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1470	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-
08	0	X	-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
*09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	425	1	8700	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									
08	16035	X	8397	-0-	-7638	-0-	348	1	8001	2	Y	44	44	0			3
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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	EOM BALANCE
*09	3180	X	2496	-0-	-684	-0-	117	1	2373	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							
08	3360	X	1681	-0-	-1679	-0-	71	1	1609	2	Y	1	2	0	-0-
							1	9							

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4050	X	3151	-0-	-899	-0-	145	1	2953	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							
08	3100	N	1975	-0-	-1125	1351	82	1	1834	2	Y	54	56	0	4
							59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	3750	X	2699	-0-	-1051	-0-	118	1	2446	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									
08	5257	X	2703	-0-	-2554	-0-	110	1	2517	2	Y	69	69	0			5
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

*09	2730	X	2301	-0-	-429	-0-	104	1	2162	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									
08	3100	N	2256	-0-	-844	376	93	1	2126	2	Y	34	34	0			2
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		5904	-0-		5904	18754	272	1	5613	2	Y	17	18	0			1
								19	9									
10	T. A.		6107	-0-		6107	24861	264	1	5818	2	Y	23	23	0			1
								25	9									
*11	31295	X	6434	-0-		-24861	-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									
08	9232	X	4655	-0-		-4577	-0-	193	1	4434	2	Y	25	26	0			2
								28	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14303	X	14303	-0-		-0-	-0-	663	1	13608	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									
08	24595	X	12296	-0-		-12299	-0-	513	1	11766	2	Y	15	16	0			1
								17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	241	1	4897	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

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

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	754	1	15475	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-
08	27957	X	13721	-0-	-14236	-0-	574	1	13147	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 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
*09	12630	X	12272	-0-	-358	-0-	569	1	11703	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-
08	15888	X	3625	-0-	-12263	-0-	154	1	3471	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

*09	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	144	1	2897	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									
08	5407	X	2775	-0-	-2632	-0-	112	1	2580	2	Y	75	77	0			5
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	128	1	2608	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-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	112	1	2568	2	Y	100	93	0			7
							110	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

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-
08	81	X	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	965	1 2 9	19826	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-
08	38225	X	19531	-0-	-18694	-0-	815	1 4 9	18712	2	Y	4	4	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5160	X	5097	-0-	-63	-0-	233	1 68 9	4796	2	Y	62	62	0			3
10	5332	X	5220	-0-	-112	-0-	224	1 80 9	4916	2	Y	73	73	0			3
11	5220	X	5049	-0-	-171	-0-	122	1 75 9	4852	2	Y	68	68	0			3
12	5394	X	5246	-0-	-148	-0-	233	1 89 9	4924	2	Y	81	78	0	1	1	5
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	257	1 96 9	4944	2	Y	87	85	0			7
02	4760	X	4726	-0-	-34	-0-	225	1 65 9	4436	2	Y	59	60	0			6
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	247	1 75 9	5006	2	Y	68	68	0	1	1	5
04	5070	X	4975	-0-	-95	-0-	243	1 66 9	4666	2	Y	60	63	0			2
05	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	242	1 77 9	4863	2	Y	70	71	0			1
06	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	212	1 69 9	4685	2	Y	63	57	0			7
07	DLQ G-10		5193	-0-	5193	5193	217	1 59 9	4917	2	Y	54	58	0			3
08	10358	X	5165	-0-	-5193	-0-	214	1 61 9	4890	2	Y	55	56	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	12990	X	11423	-0-	-1567	-0-	527	1	10887	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-
08	16574	X	6278	-0-	-10296	-0-	263	1	6015	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
*09	5610	X	3302	-0-	-2308	-0-	154	1	3148	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									
08	2949	X	343	-0-	-2606	-0-	14	1	329	2	Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-
08	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	10410	X	9667	-0-	-743	-0-	448	1	9195	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									
08	14113	X	5011	-0-	-9102	-0-	208	1	4782	2	Y	19	24	0			1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5460	X	5234	-0-	-226	-0-	244	1	4976	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									
08	8728	X	3646	-0-	-5082	-0-	154	1	3474	2	Y	16	19	0			1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	5190	X	5132	-0-	-58	-0-	239	1	4892	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	5363	X	5336	-0-	-27	-0-	230	1	5103	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	5190	X	5091	-0-	-99	-0-	127	1	4961	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	5363	X	5231	-0-	-132	-0-	235	1	4990	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	263	1	5044	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	4816	X	4665	-0-	-151	-0-	225	1	4437	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
03	5332	X	4146	-0-	-1186	-0-	193	1	3946	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	274	1	5233	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	246	1	4981	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5160	X	4803	-0-	-357	-0-	208	1	4593	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		3406	-0-	3406	3406	144	1	3245	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
08	6802	X	3396	-0-	-3406	-0-	140	1	3236	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

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

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		7471	-0-	7471	29308	342	1	7055	2	Y	67	66	0			3
							74	9									
*10	35785	X	6477	-0-	-29308	-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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

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

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

*09	14B2 EXT		7565	-0-	7565	28372	343	1	7075	2	Y	134	135	0			7
							147	9									
10	14B2 EXT		7224	-0-	7224	35596	307	1	6765	2	Y	138	139	0			6
							152	9									
*11	41213	X	5617	-0-	-35596	-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									
08	23154	X	10964	-0-	-12190	-0-	454	1	10383	2	Y	115	121	0			8
							127	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1	3857	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									
08	4848	X	2214	-0-	-2634	-0-	92	1	2112	2	Y	9	10	0			1
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7200	X	5451	-0-	-1749	-0-	251	1	5166	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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	80198	X	8731	-0-	-71467	-0-	361	1	8261	2	Y	99	101	0			7
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

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

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

*09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	405	1	8334	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									
08	17617	X	8858	-0-	-8759	-0-	372	1	8461	2	Y	23	23	0			2
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

*09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	175	1	3626	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									
08	506	X	126	-0-	-380	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	563	1	11528	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-
08	19875	X	10152	-0-	-9723	-0-	423	1	9729	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

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

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

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									
08	3455	X	1586	-0-	-1869	-0-	61	1	1401	2	Y	113	108	0			8
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	8490	X	6361	-0-	-2129	-0-	293	1	5994	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									
08	10423	X	4810	-0-	-5613	-0-	197	1	4557	2	Y	51	53	0			3
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

*09	T. A.		1722	-0-	1722	6289	79	1	1602	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
*10	8154	X	1865	-0-	-6289	-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-
08	0	N	-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 #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	254	1	5199	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-
08	0	X	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	8100	X	7565	-0-	-535	-0-	351	1	7177	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-
08	0	X	-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 #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13110	X	12624	-0-	-486	-0-	587	1	12034	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									
08	22136	X	11713	-0-	-10423	-0-	488	1	11217	2	Y	7	10	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15990	X	9913	-0-	-6077	-0-	456	1	9332	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-
08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	385	1	8755	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	7980	X	4555	-0-	-3425	-0-	209	1	4304	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									
08	9370	X	3558	-0-	-5812	-0-	148	1	3406	2	Y	4	7	0			-0-
							4	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
*09	8250	X	4826	-0-	-3424	-0-	226	1	4600	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-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	210	1	4824	2	Y	57	53	0			4
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	426	1	8734	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-
08	0	N	-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
*09	6450	X	5917	-0-	-533	-0-	273	1	5616	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-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 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
*09	9300	X	6884	-0-	-2416	-0-	321	1	6550	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									
08	13575	X	6758	-0-	-6817	-0-	283	1	6462	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

*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-
08	T. A.		-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 #: 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
*09	12600	X	11635	-0-	-965	-0-	539	1	11064	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-
08	13811	X	6548	-0-	-7263	-0-	275	1	6272	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2310	X	2299	-0-	-11	-0-	107	1	2183	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									
08	2899	X	469	-0-	-2430	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	13170	X	11806	-0-	-1364	-0-	549	1	11223	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									
08	13228	X	1805	-0-	-11423	-0-	73	1	1728	2	Y	4	7	0			-0-
							4	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
*09	11130	X	9912	-0-	-1218	-0-	458	1	9430	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									
08	12051	X	1826	-0-	-10225	-0-	74	1	1748	2	Y	4	6	0			-0-
							4	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
*09	14100	X	13707	-0-	-393	-0-	636	1	13059	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									
08	14526	X	1775	-0-	-12751	-0-	73	1	1701	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

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-
08	88	X	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

*09	9840	X	8909	-0-	-931	-0-	415	1	8484	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-
08	10096	X	1624	-0-	-8472	-0-	69	1	1555	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
*09	13530	X	5158	-0-	-8372	-0-	241	1	4917	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-
08	21615	X	11535	-0-	-10080	-0-	483	1	11052	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
*09	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	49	1	985	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-
08	T. A.		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	132	1	2694	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									
08	5309	X	2708	-0-	-2601	-0-	114	1	2586	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

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

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

*09	6210	X	5936	-0-	-274	-0-	272	1	5591	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-
08	11013	X	5550	-0-	-5463	-0-	231	1	5319	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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-
08	178	X	-0-	-0-	-178	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

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									
08	24064	X	13623	-0-	-10441	-0-	570	1	13032	2	Y	19	22	0			1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

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

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3390	X	3036	-0-	-354	-0-	140	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									
08	3358	X	500	-0-	-2858	-0-	21	1	466	2	Y	12	13	0			1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

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

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

*09	11700	X	9901	-0-	-1799	-0-	458	1	9407	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									
08	20549	X	10683	-0-	-9866	-0-	446	1	10202	2	Y	32	33	0			2
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	13650	X	12701	-0-	-949	-0-	587	1	12093	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									
08	20786	X	9442	-0-	-11344	-0-	395	1	9047	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

*09	12870	X	11852	-0-	-1018	-0-	550	1	11301	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-
08	19248	X	9050	-0-	-10198	-0-	376	1	8674	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	602	1	12352	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									
08	15521	X	12068	-0-	-3453	-0-	502	1	11501	2	Y	59	56	0			4
							65	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7080	X	6809	-0-	-271	-0-	314	1	6460	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									
08	9810	X	4001	-0-	-5809	-0-	169	1	3810	2	Y	20	22	0			1
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	210	1	4339	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-
08	7955	X	4146	-0-	-3809	-0-	173	1	3973	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	183	1	3753	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									
08	6083	X	3336	-0-	-2747	-0-	137	1	3175	2	Y	22	23	0			1
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	15711	2	Y	31	29	0			2
							34	9									
04	14B2	EXT	14863	-0-	14863	36450	740	1	14120	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
05	14B2	EXT	11427	-0-	11427	47877	537	1	10890	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		10769	-0-	10769	58646	465	1	10302	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	T. A.		6348	-0-	6348	64994	270	1	6066	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	71773	X	6779	-0-	-64994	-0-	284	1	6493	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

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

GALVAN RANCH WELL #: 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
*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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

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

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6060	X	5071	-0-	-989	-0-	232	1	4770	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									
08	9359	X	4680	-0-	-4679	-0-	192	1	4405	2	Y	75	77	0			5
							83	9									

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
*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	8613	2	Y	-0-					1
03	14B2 EXT		8351	-0-	8351	17400	387	1	7861	2	Y	94	88	0			7
							103	9									
04	14B2 EXT		6278	-0-	6278	23678	299	1	5719	2	Y	236	235	0			8
							260	9									
05	14B2 EXT		7063	-0-	7063	30741	319	1	6438	2	Y	278	284	0			2
							306	9									
06	T. A.		4942	-0-	4942	35683	206	1	4558	2	Y	162	145	0	1	1	18
							178	9									
07	T. A.		4786	-0-	4786	40469	195	1	4400	2	Y	174	183	0			9
							191	9									
08	45153	X	4684	-0-	-40469	-0-	191	1	4327	2	Y	151	157	0			10
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	24046	X	1690	-0-	-22356	-0-	72	1	1618	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	278	1	5710	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									
08	9891	X	5587	-0-	-4304	-0-	231	1	5343	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

*09	32640	X	24397	-0-	-8243	-0-	1133	1	23222	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									
08	58841	X	29079	-0-	-29762	-0-	1215	1	27818	2	Y	42	43	0			3
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	693	1	14228	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									
08	26165	X	12578	-0-	-13587	-0-	527	1	12032	2	Y	17	24	0			1
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8940	X	8260	-0-	-680	-0-	383	1	7855	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									
08	13996	X	6940	-0-	-7056	-0-	288	1	6649	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	239	1	4852	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-
08	6409	X	3204	-0-	-3205	-0-	134	1	3070	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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-
08	14B2 EXT	51	-0-	51	2097	51	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

*09	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	615	1	12671	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									
08	25013	X	11940	-0-	-13073	-0-	500	1	11419	2	Y	19	20	0			1
							21	9									

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
*09	6990	X	6003	-0-	-987	-0-	275	1	5644	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									
08	5802	X	2307	-0-	-3495	-0-	96	1	2211	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	571	1	11743	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									
08	19688	X	13582	-0-	-6106	-0-	567	1	12981	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

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
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									
08	22643	X	10787	-0-	-11856	-0-	450	1	10323	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 #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	750	1	15329	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-
08	25141	X	12984	-0-	-12157	-0-	540	1	12424	2	Y	18	17	0			1
							20	9									

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
*09	T. A.		9988	-0-	9988	26838	465	1	9522	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	T. A.		10204	-0-	10204	37042	442	1	9749	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*11	45140	X	8098	-0-	-37042	-0-	200	1	7894	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	13299	X	10216	-0-	-3083	-0-	462	1	9744	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
01	13299	X	9242	-0-	-4057	-0-	458	1	8756	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
02	9324	X	7952	-0-	-1372	-0-	382	1	7553	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
03	10199	X	8689	-0-	-1510	-0-	406	1	8266	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	9900	X	7811	-0-	-2089	-0-	390	1	7408	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	10230	X	7804	-0-	-2426	-0-	367	1	7424	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	8940	X	7597	-0-	-1343	-0-	328	1	7260	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	DLQ G-10		7480	-0-	7480	7480	318	1	7154	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	14322	X	6842	-0-	-7480	-0-	287	1	6548	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	329	1	6774	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	309	1	6833	2	Y	48	47	0			2
							53	9									
11	6570	X	5813	-0-	-757	-0-	141	1	5611	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
12	7378	X	6189	-0-	-1189	-0-	278	1	5881	2	Y	27	26	0	1	1	2
							30	9									
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	325	1	6248	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
02	6664	X	5235	-0-	-1429	-0-	251	1	4954	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
03	7192	X	3190	-0-	-4002	-0-	149	1	3026	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	312	1	5958	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	6603	X	6362	-0-	-241	-0-	300	1	6031	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
06	6390	X	3815	-0-	-2575	-0-	166	1	3631	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
07	DLQ G-10		5225	-0-	5225	5225	218	1	4967	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
08	11383	X	6158	-0-	-5225	-0-	255	1	5871	2	Y	29	30	0			2
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14670	X	14139	-0-	-531	-0-	656	1	13457	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									
08	26878	X	13249	-0-	-13629	-0-	552	1	12677	2	Y	18	19	0			1
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	9720	X	7836	-0-	-1884	-0-	362	1	7429	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									
08	20363	X	11528	-0-	-8835	-0-	483	1	11045	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

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

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

*09	7980	X	6377	-0-	-1603	-0-	294	1	6004	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-
08	10710	X	4897	-0-	-5813	-0-	205	1	4692	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	145	1	2964	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									
08	4803	X	2155	-0-	-2648	-0-	87	1	2029	2	Y	35	37	0			2
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	194	1	3978	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									
08	6365	X	3060	-0-	-3305	-0-	124	1	2880	2	Y	51	54	0			3
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
*09	10530	X	7364	-0-		-3166		-0-		338	1		6930	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													
08	12960	X	6041	-0-		-6919		-0-		244	1		5563	2		Y	213	218	0					14
										234	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
*09	5280	X	3678	-0-		-1602		-0-		166	1		3391	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													
08	7566	X	3845	-0-		-3721		-0-		156	1		3597	2		Y	84	82	0					6
										92	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		6760	-0-	6760	20191	309 167	1 9	6284	2	Y	152	157	0	2	1	11
04	T. A.		5632	-0-	5632	25823	275 114	1 9	5243	2	Y	104	112	0			3
05	31331	X	5508	-0-	-25823	-0-	253 113	1 9	5142	2	Y	103	105	0			1
06	6270	X	3752	-0-	-2518	-0-	157 110	1 9	3485	2	Y	100	90	0			11
07	5952	X	5069	-0-	-883	-0-	208 168	1 9	4693	2	Y	153	156	0			8
08	6758	X	4605	-0-	-2153	-0-	186 167	1 9	4252	2	Y	152	156	0			10

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13290	X	9568	-0-	-3722	-0-	439 114	1 9	9015	2	Y	104	106	0			5
10	13733	X	9674	-0-	-4059	-0-	415 151	1 9	9108	2	Y	137	136	0			6
11	10830	X	5172	-0-	-5658	-0-	127 70	1 9	4975	2	Y	64	67	0			3
12	10509	X	5090	-0-	-5419	-0-	228 66	1 9	4796	2	Y	60	58	0	1	1	4
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	364 133	1 9	6943	2	Y	121	115	0			10
02	8932	X	5675	-0-	-3257	-0-	270 81	1 9	5324	2	Y	74	77	0			7
03	9672	X	4888	-0-	-4784	-0-	228 46	1 9	4614	2	Y	42	45	0	1	1	3
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	311 64	1 9	5902	2	Y	58	59	0			2
05	7440	X	6536	-0-	-904	-0-	303 72	1 9	6161	2	Y	65	66	0			1
06	7200	X	5020	-0-	-2180	-0-	214 61	1 9	4745	2	Y	55	50	0			6
07	DLQ G-10		4023	-0-	4023	4023	169 45	1 9	3809	2	Y	41	45	0			2
08	9501	X	5478	-0-	-4023	-0-	226 80	1 9	5172	2	Y	73	72	0			5

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-		352	1	7191	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									
08	9722	X	6002	-0-	-3720	-0-		249	1	5674	2	Y	72	71	0			5
								79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-		512	1	10495	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									
08	13492	X	6889	-0-	-6603	-0-		287	1	6515	2	Y	79	81	0			5
								87	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	12120	X	10686	-0-	-1434	-0-	497	1	10188	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-
08	16651	X	4128	-0-	-12523	-0-	170	1	3958	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13950	X	13356	-0-	-594	-0-	621	1	12732	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	14415	X	13469	-0-	-946	-0-	586	1	12880	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	13950	X	12325	-0-	-1625	-0-	304	1	12018	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	649	1	13684	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	690	1	13255	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	12460	X	11751	-0-	-709	-0-	567	1	11180	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	632	1	12836	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	13890	X	12708	-0-	-1182	-0-	633	1	12073	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	14353	X	4986	-0-	-9367	-0-	234	1	4751	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	13500	X	3409	-0-	-10091	-0-	148	1	3261	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15015	-0-	15015	15015	639	1	14374	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	19775	X	4760	-0-	-15015	-0-	197	1	4562	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	16830	X	16658	-0-	-172	-0-	774	1 6 9	15878	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-
08	23473	X	7413	-0-	-16060	-0-	312	1 12 9	7089	2	Y	11	10	0			1

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
*09	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	921	1	18893	2	Y	-0-					-0-
10	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	800	1 1 9	17585	2	Y	1	1	0			-0-
11	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	412	1 1 9	16264	2	Y	1	1	0			-0-
12	17763	X	16991	-0-	-772	-0-	769	1 15 9	16207	2	Y	14	13	0			1
01	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	835	1 2 9	15950	2	Y	2	3	0			-0-
02	18480	X	14795	-0-	-3685	-0-	713	1 1 9	14081	2	Y	1	1	0			-0-
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 2 9	15039	2	Y	2	2	0			-0-
06	16260	X	14750	-0-	-1510	-0-	638	1 2 9	14110	2	Y	2	2	0			-0-
07	DLQ G-10		14900	-0-	14900	14900	633	1	14267	2	Y	-0-					-0-
08	20347	X	5447	-0-	-14900	-0-	227	1	5220	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14280	X	13756	-0-	-524	-0-	639	1	13117	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-
08	19181	X	5581	-0-	-13600	-0-	233	1	5348	2	Y	-0-					-0-

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
*09	14640	X	11087	-0-	-3553	-0-	514	1	10573	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-
08	25983	X	12926	-0-	-13057	-0-	540	1	12386	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
*09	15810	X	12829	-0-	-2981	-0-	599	1	12230	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-
08	13514	X	6965	-0-	-6549	-0-	288	1	6677	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
*09	16470	X	14780	-0-	-1690	-0-	686	1	14094	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-
08	17817	X	5177	-0-	-12640	-0-	216	1	4961	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	22500	X	13519	-0-	-8981	-0-	628	1	12891	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-
08	22502	X	8169	-0-	-14333	-0-	342	1	7827	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
*09	13800	X	13610	-0-	-190	-0-	631	1	12979	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-
08	22368	X	10977	-0-	-11391	-0-	458	1	10519	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14040	X	9614	-0-	-4426	-0-	445	1	9168	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									
08	17093	X	8339	-0-	-8754	-0-	348	1	7989	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	8640	X	861	-0-	-7779	-0-	39	1	822	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

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-
08	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

*09	17880	X	17428	-0-	-452	-0-	810	1	16615	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	18414	X	18063	-0-	-351	-0-	786	1	17273	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	17700	X	17189	-0-	-511	-0-	427	1	16758	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	18290	X	17946	-0-	-344	-0-	813	1	17129	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	890	1	17048	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	16324	X	15925	-0-	-399	-0-	770	1	15152	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	18073	X	17761	-0-	-312	-0-	832	1	16925	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	17370	X	16704	-0-	-666	-0-	832	1	15869	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	17949	X	16948	-0-	-1001	-0-	799	1	16146	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	17370	X	16213	-0-	-1157	-0-	699	1	15512	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		16662	-0-	16662	16662	709	1	15950	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	23710	X	7048	-0-	-16662	-0-	291	1	6748	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19050	X	8114	-0-	-10936	-0-	376	1	7730	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									
08	20949	X	10536	-0-	-10413	-0-	438	1	10025	2	Y	66	62	0			4
							73	9									

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
*09	5100	X	4537	-0-	-563	-0-	206	1	4257	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									
08	7019	X	3271	-0-	-3748	-0-	134	1	3069	2	Y	62	63	0			4
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	7500	X	6267	-0-	-1233	-0-	290	1	5933	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									
08	12238	X	6900	-0-	-5338	-0-	287	1	6537	2	Y	69	70	0			5
							76	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
*09	17490	X	12755	-0-	-4735	-0-	587	1	12060	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									
08	17945	X	5343	-0-	-12602	-0-	221	1	5077	2	Y	41	48	0			3
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	22770	X	22354	-0-	-416	-0-	1038	1	21316	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-
08	44264	X	22138	-0-	-22126	-0-	926	1	21212	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
*09	23850	X	22592	-0-	-1258	-0-	1049	1	21542	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									
08	43122	X	21271	-0-	-21851	-0-	891	1	20377	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6630	X	5782	-0-	-848	-0-	267	1	5515	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									
08	6603	X	3803	-0-	-2800	-0-	157	1	3643	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

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

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

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-
08	T. A.		-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 #: 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
*09	7770	X	2856	-0-	-4914	-0-	132	1	2724	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									
08	16731	X	8508	-0-	-8223	-0-	357	1	8149	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

*09	14B2 EXT		12	-0-	12	1315	12	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1315					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1315					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1315					Y	-0-					-0-
*01	1315	X	-0-	-0-	-1315	-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16740	X	15663	-0-	-1077	-0-	727	1 2 9	14934	2	Y	2	2	0			-0-
10	16864	X	16335	-0-	-529	-0-	709	1 2 9	15624	2	Y	2	2	0			-0-
11	16320	X	15783	-0-	-537	-0-	388	1 2 9	15393	2	Y	2	2	0			-0-
12	16740	X	16613	-0-	-127	-0-	754	1 3 9	15856	2	Y	3	3	0			-0-
01	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	816	1 3 9	15671	2	Y	3	3	0			-0-
02	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	722	1 2 9	14220	2	Y	2	2	0			-0-
03	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	781	1 2 9	15824	2	Y	2	2	0			-0-
04	16080	X	15627	-0-	-453	-0-	775	1 2 9	14850	2	Y	2	2	0			-0-
05	16616	X	15771	-0-	-845	-0-	744	1 2 9	15025	2	Y	2	2	0			-0-
06	16020	X	14210	-0-	-1810	-0-	614	1 1 9	13595	2	Y	1	1	0			-0-
07	DLQ G-10		15005	-0-	15005	15005	638	1 1 9	14366	2	Y	1	1	0			-0-
08	28188	X	13183	-0-	-15005	-0-	552	1 2 9	12629	2	Y	2	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	27450	X	26367	-0-	-1083	-0-	1225	1 6 9	25136	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-
08	36946	X	11680	-0-	-25266	-0-	486	1 3 9	11191	2	Y	3	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	844	1	17342	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									
08	26653	X	13252	-0-	-13401	-0-	554	1	12687	2	Y	10	11	0			1
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

*09	31950	X	17762	-0-	-14188	-0-	825	1	16919	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	33015	X	14425	-0-	-18590	-0-	626	1	13782	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
11	31320	X	14578	-0-	-16742	-0-	360	1	14201	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	25823	X	19228	-0-	-6595	-0-	872	1	18338	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
01	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	906	1	17331	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
02	16576	X	6172	-0-	-10404	-0-	297	1	5865	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
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-
08	0	X	-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
*09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	406	1	8355	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									
08	20890	X	10465	-0-	-10425	-0-	436	1	10006	2	Y	21	23	0			1
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

*09	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	564	1	11546	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									
08	20044	X	5804	-0-	-14240	-0-	243	1	5559	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14911	X	14105	-0-	-806	-0-	14105	2			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

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

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

*09	14250	X	9091	-0-	-5159	-0-	422	1	8662	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	14725	X	8396	-0-	-6329	-0-	364	1	8024	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	12360	X	7678	-0-	-4682	-0-	190	1	7478	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	9982	X	7892	-0-	-2090	-0-	355	1	7519	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
01	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	433	1	8300	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	8484	X	8179	-0-	-305	-0-	394	1	7775	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	509	1	10373	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	538	1	10277	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	9052	X	6261	-0-	-2791	-0-	293	1	5961	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	8760	X	5628	-0-	-3132	-0-	244	1	5365	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
07	DLQ G-10		4884	-0-	4884	4884	207	1	4668	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
08	6276	X	1392	-0-	-4884	-0-	58	1	1333	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	18840	X	15641	-0-	-3199	-0-	725	1 7 9	14909	2	Y	6	7	0			-0-
10	18042	X	15837	-0-	-2205	-0-	688	1 10 9	15139	2	Y	9	9	0			-0-
11	17460	X	15000	-0-	-2460	-0-	370	1 7 9	14623	2	Y	6	6	0			-0-
12	16151	X	13183	-0-	-2968	-0-	595	1 10 9	12578	2	Y	9	8	0			1
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	350	1 24 9	6702	2	Y	22	21	0			2
02	14588	X	4880	-0-	-9708	-0-	233	1 9 9	4638	2	Y	8	9	0			1
03	15841	X	3138	-0-	-12703	-0-	147	1 6 9	2985	2	Y	5	6	0			-0-
04	15000	X	2872	-0-	-12128	-0-	141	1 26 9	2705	2	Y	24	23	0			1
05	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	955	1 10 9	19328	2	Y	9	10	0			-0-
06	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	804	1 1 9	17824	2	Y	1	1	0			-0-
07	DLQ G-10		17363	-0-	17363	17363	739	1 1 9	16623	2	Y	1	1	0			-0-
08	35075	X	17712	-0-	-17363	-0-	739	1 1 9	16972	2	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13830	X	11619	-0-	-2211	-0-	539	1 12 9	11068	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-
08	20945	X	11663	-0-	-9282	-0-	485	1 2 9	11176	2	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	126	1	2566	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	135	1	2576	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	131	1	2636	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	118	1	2590	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		2612	-0-	2612	2612	110	1	2495	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	5180	X	2568	-0-	-2612	-0-	108	1	2454	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

*09	22560	X	19764	-0-	-2796	-0-	918	1	18845	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-
08	1562	X	1425	-0-	-137	-0-	60	1	1365	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

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-
08	10840	X	10839	-0-	-1	-0-	454	1	10384	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10410	X	10379	-0-	-31	-0-	482	1	9885	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									
08	15529	X	6044	-0-	-9485	-0-	251	1	5762	2	Y	28	26	0			2
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

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-
08	1485	N	1442	-0-	-43	-0-	60	1	1368	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

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-
08	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	314	1	7147	2	Y	8	7	0			1
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	18690	X	6114	-0-	-12576	-0-	283	1	5828	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	19313	X	7032	-0-	-12281	-0-	305	1	6716	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	15420	X	12507	-0-	-2913	-0-	310	1	12183	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
12	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	703	1	14855	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
01	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	697	1	13334	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
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									
08	40316	X	19930	-0-	-20386	-0-	833	1	19075	2	Y	20	300	0	6	1	1
							22	9									

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
*09	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	728	1	14960	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									
08	11451	X	5317	-0-	-6134	-0-	221	1	5093	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20190	X	17113	-0-	-3077	-0-	795	1	16318	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-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	226	1	5183	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30090	X	26344	-0-	-3746	-0-	1223	1	25121	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-
08	60960	X	31322	-0-	-29638	-0-	1311	1	30011	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
*09	19890	X	17814	-0-	-2076	-0-	826	1	16988	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-
08	28032	X	10680	-0-	-17352	-0-	447	1	10233	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
*09	21330	X	19658	-0-	-1672	-0-	912	1	18746	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-
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	258	1	5928	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

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

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

*09	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	727	1	14926	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									
08	18707	X	7537	-0-	-11170	-0-	314	1	7214	2	Y	8	15	0			1
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

*09	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	935	1	19188	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									
08	24209	X	4099	-0-	-20110	-0-	170	1	3928	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2	EXT	17263	-0-	17263	61241	723 1		16540 2		Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7230	X	6628	-0-	-602	-0-	307 1 17 9		6304 2		Y	15	15 0				1
10	7192	X	6742	-0-	-450	-0-	291 1 19 9		6432 2		Y	17	17 0				1
11	6780	X	6561	-0-	-219	-0-	162 1 20 9		6379 2		Y	18	18 0				1
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	337 1 25 9		7092 2		Y	23	23 0				1
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	361 1 32 9		6887 2		Y	29	28 0				2
02	6188	X	6030	-0-	-158	-0-	290 1 19 9		5721 2		Y	17	17 0				2
03	6789	X	4635	-0-	-2154	-0-	217 1 12 9		4406 2		Y	11	12 0				1
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	422 1 24 9		8084 2		Y	22	22 0				1
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	385 1 23 9		7795 2		Y	21	22 0				-0-
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	342 1 20 9		7593 2		Y	18	16 0				2
07	DLQ G-10		8413	-0-	8413	8413	354 1 52 9		8007 2		Y	47	47 0				2
08	10068	X	1655	-0-	-8413	-0-	71 1 7 9		1577 2		Y	6	10 0				-0-

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
*09	16110	X	14505	-0-	-1605	-0-	669 1 100 9		13736 2		Y	91	92 0				5
10	16647	X	14187	-0-	-2460	-0-	612 1 76 9		13499 2		Y	69	71 0				3
11	16050	X	13700	-0-	-2350	-0-	337 1 30 9		13333 2		Y	27	29 0				1
12	15500	X	14411	-0-	-1089	-0-	652 1 24 9		13735 2		Y	22	22 0				1
01	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	716 1 73 9		13692 2		Y	66	62 0				5
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	657 1 76 9		12949 2		Y	69	67 0				7
03	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	750 1 124 9		15235 2		Y	113	111 0		1 1		8
04	13950	X	13628	-0-	-322	-0-	671 1 135 9		12822 2		Y	123	127 0				4
05	15159	X	11594	-0-	-3565	-0-	543 1 74 9		10977 2		Y	67	70 0				1
06	14670	X	13933	-0-	-737	-0-	601 1 67 9		13265 2		Y	61	55 0				7
07	DLQ G-10		13476	-0-	13476	13476	568 1 87 9		12821 2		Y	79	82 0				4
08	29409	X	15933	-0-	-13476	-0-	665 1 21 9		15247 2		Y	19	25 0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	31293	X	31293	-0-	-0-	-0-	1452	1	29823	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									
08	60737	X	30439	-0-	-30298	-0-	1273	1	29154	2	Y	11	18	0			1
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

*09	6330	X	5047	-0-	-1283	-0-	235	1	4808	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-
08	18590	X	9884	-0-	-8706	-0-	414	1	9470	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

*09	24240	X	23603	-0-	-637	-0-	1094	1	22509	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-
08	41384	X	20659	-0-	-20725	-0-	863	1	19796	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8430	X	6070	-0-	-2360	-0-	281	1	5781	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									
08	9991	X	2261	-0-	-7730	-0-	95	1	2166	2	Y	-0-					-0-

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
*09	20970	X	20742	-0-	-228	-0-	965	1	19777	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-
08	41130	X	20504	-0-	-20626	-0-	857	1	19647	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15300	X	13928	-0-	-1372	-0-	645	1	13273	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									
08	12619	X	2448	-0-	-10171	-0-	101	1	2347	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1830	N	1524	-0-	-306	-0-	70	1	1454	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-
08	2897	N	1426	-0-	-1471	-0-	60	1	1366	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

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

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

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

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

*09	15720	X	4793	-0-	-10927	-0-	219 57	1 9	4517	2	Y	52	51	0			3
10	16244	X	13286	-0-	-2958	-0-	568 174	1 9	12544	2	Y	158	154	0			7
11	12720	X	10714	-0-	-2006	-0-	266 9	1 9	10439	2	Y	8	15	0			-0-
12	12214	X	6668	-0-	-5546	-0-	298 87	1 9	6283	2	Y	79	74	0			5
01	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	463 12	1 9	8850	2	Y	11	15	0			1
02	12012	X	8934	-0-	-3078	-0-	430 43	1 9	8461	2	Y	39	36	0			4
03	13299	X	9511	-0-	-3788	-0-	443 65	1 9	9003	2	Y	59	59	0			4
04	10710	X	8717	-0-	-1993	-0-	431 33	1 9	8253	2	Y	30	33	0			1
05	9889	X	9143	-0-	-746	-0-	425 99	1 9	8619	2	Y	90	90	0			1
06	9570	X	6921	-0-	-2649	-0-	297 39	1 9	6585	2	Y	35	32	0			4
07	DLQ G-10		8924	-0-	8924	8924	377 44	1 9	8503	2	Y	40	42	0			2
08	17811	X	8887	-0-	-8924	-0-	371 62	1 9	8454	2	Y	56	56	0			4

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

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

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	12990	X	10689	-0-	-2301	-0-	496	1	10180	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									
08	2952	X	-0-	-0-	-2952	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	13260	X	10753	-0-	-2507	-0-	500	1	10230	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									
08	984	X	-0-	-0-	-984	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22680	X	20389	-0-	-2291	-0-	942	1	19356	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									
08	5223	X	-0-	-0-	-5223	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-	1510	1	31012	2	Y	226	222	0			11
							249	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									
08	52011	X	25697	-0-	-26314	-0-	1068	1	24480	2	Y	135	137	0			9
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

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

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

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

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

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

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

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

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
*09	12240	X	10502	-0-	-1738	-0-	486 35	1 9	9981	2	Y	32	30	0			2
10	12648	X	10750	-0-	-1898	-0-	465 67	1 9	10218	2	Y	61	60	0			3
11	11100	X	9696	-0-	-1404	-0-	237 52	1 9	9407	2	Y	47	48	0			2
12	11439	X	10135	-0-	-1304	-0-	455 73	1 9	9607	2	Y	66	64	0			4
01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	524 98	1 9	10004	2	Y	89	86	0			7
02	9800	X	9430	-0-	-370	-0-	454 58	1 9	8918	2	Y	53	55	0			5
03	10757	X	10475	-0-	-282	-0-	488 62	1 9	9925	2	Y	56	57	0			4
04	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	498 57	1 9	9505	2	Y	52	54	0			2
05	10633	X	10258	-0-	-375	-0-	479 63	1 9	9716	2	Y	57	59	0			-0-
06	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	478 54	1 9	10578	2	Y	49	44	0			5
07	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	123 9	1 9	2760	2	Y	8	13	0			-0-
08	2892	X	-0-	-0-	-2892	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	961	1	19726	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									
08	41235	X	19580	-0-	-21655	-0-	815	1	18696	2	Y	63	65	0			4
							69	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

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

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201

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

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	14310	X	13227	-0-	-1083	-0-	614	1 4 9	12609	2	Y	4	4	0			-0-
10	14787	X	13519	-0-	-1268	-0-	588	1 6 9	12925	2	Y	5	5	0			-0-
11	13530	X	12692	-0-	-838	-0-	313	1 8 9	12371	2	Y	7	7	0			-0-
12	13981	X	12967	-0-	-1014	-0-	587	1 6 9	12374	2	Y	5	5	0			-0-
01	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	644	1 14 9	12352	2	Y	13	12	0			1
02	12348	X	7438	-0-	-4910	-0-	358	1 4 9	7076	2	Y	4	5	0			-0-
03	13516	X	7901	-0-	-5615	-0-	369	1 17 9	7515	2	Y	15	14	0			1
04	12690	X	11476	-0-	-1214	-0-	569	1 11 9	10896	2	Y	10	11	0			-0-
05	13020	X	12358	-0-	-662	-0-	581	1 17 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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1188	-0-	1188	1188	51	1	1137	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

*09	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	769	1 50 9	15792	2	Y	45	45	0			2
10	16988	X	16845	-0-	-143	-0-	731	1 50 9	16064	2	Y	45	45	0			2
11	16200	X	16169	-0-	-31	-0-	400	1 47 9	15722	2	Y	43	43	0			2
12	17143	X	16993	-0-	-150	-0-	765	1 79 9	16149	2	Y	72	69	0			5
01	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	839	1 55 9	16112	2	Y	50	51	0			4
02	15484	X	14823	-0-	-661	-0-	713	1 47 9	14063	2	Y	43	43	0			4
03	16833	X	16732	-0-	-101	-0-	783	1 46 9	15903	2	Y	42	43	0			3
04	16440	X	15766	-0-	-674	-0-	784	1 40 9	14942	2	Y	36	38	0			1
05	17019	X	16294	-0-	-725	-0-	764	1 42 9	15488	2	Y	38	39	0			-0-
06	16470	X	14664	-0-	-1806	-0-	633	1 46 9	13985	2	Y	42	37	0			5
07	DLQ G-10		15061	-0-	15061	15061	639	1 47 9	14375	2	Y	43	46	0			2
08	29175	X	14114	-0-	-15061	-0-	588	1 47 9	13479	2	Y	43	44	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

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

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

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

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

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

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	89 X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14310	X	12628	-0-	-1682	-0-	585	1	12012	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									
08	26310	X	13175	-0-	-13135	-0-	550	1	12593	2	Y	29	30	0			2
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

*09	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	994	1	20424	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-
08	39524	X	19721	-0-	-19803	-0-	824	1	18897	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

*09	5790	X	5099	-0-	-691	-0-	239	1	4860	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-
08	2472	X	439	-0-	-2033	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	1062	1	21750	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-
08	31006	X	15846	-0-	-15160	-0-	662	1	15184	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

*09	17520	X	12238	-0-	-5282	-0-	566	1	11672	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-
08	19064	X	13681	-0-	-5383	-0-	571	1	13110	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

*09	19530	X	1915	-0-	-17615	-0-	89	1	1826	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-
08	14265	X	3779	-0-	-10486	-0-	156	1	3617	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	15270	X	14823	-0-	-447	-0-	688	1	14135	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-
08	28635	X	14228	-0-	-14407	-0-	594	1	13634	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10950	X	10832	-0-	-118	-0-	503	1	10300	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									
08	19997	X	9170	-0-	-10827	-0-	385	1	8745	2	Y	36	37	0			2
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	6960	X	6148	-0-	-812	-0-	287	1	5846	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									
08	6043	X	4471	-0-	-1572	-0-	186	1	4276	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

*09	10620	X	10493	-0-	-127	-0-	486	1	10007	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-
08	17522	X	7857	-0-	-9665	-0-	328	1	7529	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	628	1	12874	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									
08	33394	X	17365	-0-	-16029	-0-	723	1	16520	2	Y	111	118	0			7
							122	9									

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
*09	8880	X	8668	-0-	-212	-0-	399	1	8240	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									
08	10748	X	4414	-0-	-6334	-0-	179	1	4092	2	Y	130	125	0			9
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9210	X	8749	-0-		-461	-0-	400	1	8253	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-
08	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4110	X	3321	-0-		-789	-0-	155	1	3165	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									
08	4597	X	2051	-0-		-2546	-0-	85	1	1960	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	625	1	12779	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									
08	32515	X	16964	-0-	-15551	-0-	709	1	16246	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11130	X	10315	-0-	-815	-0-	480	1	9811	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									
08	22994	X	11792	-0-	-11202	-0-	489	1	11262	2	Y	37	38	0			2
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	531	1	10931	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									
08	4089	X	3018	-0-	-1071	-0-	123	1	2872	2	Y	21	20	0			1
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10380	X	9992	-0-	-388	-0-	457	1	9370	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									
08	13022	X	8384	-0-	-4638	-0-	347	1	7945	2	Y	84	81	0			6
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	37620	X	29747	-0-	-7873	-0-	1380	1	28326	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									
08	48982	X	24687	-0-	-24295	-0-	1031	1	23636	2	Y	18	19	0			1
							20	9									

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
*09	107010	X	89033	-0-	-17977	-0-	4132	1	84811	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									
08	128806	X	53258	-0-	-75548	-0-	2226	1	50984	2	Y	44	46	0			3
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	22260	X	19918	-0-	-2342	-0-	926	1	18974	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									
08	42809	X	20813	-0-	-21996	-0-	871	1	19925	2	Y	15	16	0			1
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24720	X	20942	-0-	-3778	-0-	968	1	19834	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									
08	43895	X	21145	-0-	-22750	-0-	877	1	20110	2	Y	144	147	0			10
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	24960	X	22811	-0-	-2149	-0-	1059	1	21728	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									
08	48616	X	25458	-0-	-23158	-0-	1058	1	24250	2	Y	136	129	0			9
							150	9									

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
*09	15660	X	15250	-0-	-410	-0-	707	1	14470	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									
08	21857	X	11312	-0-	-10545	-0-	471	1	10802	2	Y	35	37	0			2
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	35670	X	34236	-0-	-1434	-0-	1589	1	32635	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									
08	68628	X	36290	-0-	-32338	-0-	1518	1	34763	2	Y	8	11	0			1
							9	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
*09	17670	X	14739	-0-	-2931	-0-	681	1	13963	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									
08	28282	X	16255	-0-	-12027	-0-	676	1	15507	2	Y	65	66	0			4
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	33480	X	33480	-0-	-0-	-0-	1555	1	31915	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									
08	33717	X	9977	-0-	-23740	-0-	417	1	9558	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25091	X	25091	-0-	-0-	-0-	1165	1	23909	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-
08	T. A.		-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
*09	10500	X	6113	-0-	-4387	-0-	284	1	5829	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-
08	69584	X	34390	-0-	-35194	-0-	1437	1	32953	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	673	1	13836	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-
08	7549	X	3530	-0-	-4019	-0-	148	1	3382	2	Y	-0-					-0-

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
*09	22710	X	20338	-0-	-2372	-0-	945	1	19391	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									
08	32723	X	15807	-0-	-16916	-0-	661	1	15146	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	21750	X	20145	-0-	-1605	-0-	929	1	19098	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									
08	26526	X	6909	-0-	-19617	-0-	288	1	6593	2	Y	25	31	0			2
							28	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

*09	T. A.		1488	-0-	1488	33872	68	1	1413	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*10	33931	X	59	-0-	-33872	-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-
08	0	X	-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 #: 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
*09	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	1161	1	23825	2	Y	453	431	0			22
							498	9									
10	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	687	1	15125	2	Y	235	246	0	1	1	10
							259	9									
11	29945	X	29945	-0-	-0-	-0-	728	1	28773	2	Y	404	396	0	1	1	17
							444	9									
12	30994	X	30994	-0-	-0-	-0-	1377	1	29056	2	Y	510	491	0	4	1	32
							561	9									
01	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	1505	1	28845	2	Y	619	599	0	2	1	50
							681	9									
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-
08	22096	X	22096	-0-	-0-	-0-	895	1	20494	2	Y	643	600	0			43
							707	9									

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383

*09	50100	X	48246	-0-	-1854	-0-	2245	1	46001	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-
08	85004	X	42231	-0-	-42773	-0-	1766	1	40465	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	81960	X	73183	-0-	-8777	-0-	3400	1	69782	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-
08	114169	X	56769	-0-	-57400	-0-	2373	1	54396	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	48000	X	42687	-0-	-5313	-0-	1982	1	40705	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									
08	78966	X	41341	-0-	-37625	-0-	1723	1	39510	2	Y	98	101	0			7
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	42690	X	37986	-0-	-4704	-0-	1758	1	36074	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									
08	70270	X	37542	-0-	-32728	-0-	1562	1	35784	2	Y	178	181	0			12
							196	9									

GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	59177	X	13215	-0-	-45962	-0-	552	1	12663	2	Y	-0-					-0-

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
*09	129000	X	120393	-0-	-8607	-0-	5596	1	114797	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-
08	191293	X	94477	-0-	-96816	-0-	3951	1	90526	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10142 - 20527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	591141	X	126729	-0-	-464412	-0-	5741	1	117794	2	N	2904	2937	0	5	1	143
							3194	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									
08	154907	X	119837	-0-	-35070	-0-	4986	1	114260	2	N	537	534	0	1	1	36
							591	9									

GALVAN RANCH WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10042 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	666786	X	237923	-0-	-428863	-0-	10932	1	224322	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									
08	122419	X	121988	-0-	-431	-0-	5076	1	116309	2	N	548	555	0	1	1	36
							603	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
*09	SHUT IN		219345	-0-		219345		241433	10172	1	208802	2 N	337	320	0		17
									371	9							
*10	516866	X	275433	-0-		-241433		-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							
08	253115	X	199604	-0-		-53511		-0-	8338	1	191099	2 N	152	158	0		10
									167	9							

GALVAN RANCH WELL #: C436H RRCID -> 299526 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9126 - 17962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
*09	SHUT IN		241395	-0-		241395		258267	11171	1	229190	2 N	940	895	0		46
									1034	9							
*10	549400	X	291133	-0-		-258267		-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							
08	229741	X	198137	-0-		-31604		-0-	8265	1	189382	2 N	445	460	0	1 1	30
									490	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
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-
08	353431	X	280369	-0-	-73062	-0-	11721	1	268611	2	N	34	32	0			2
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: A333H RRCID -> 301773 COMPL. DATE 06/02/2026 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
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									
*08	738259	X	260723	-0-	-477536	-0-	10704	1	245304	2	N	4286	4373	0	7	1	285
							4715	9									

GALVAN RANCH WELL #: A119H RRCID -> 301801 COMPL. DATE 06/05/2026 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
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									
*08	568749	X	193414	-0-	-375335	-0-	7973	1	182636	2	N	2550	2602	0	4	1	170
							2805	9									

GALVAN RANCH WELL #: A117H RRCID -> 301802 COMPL. DATE 06/05/2026 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9994 - 20940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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									
*08	656017	X	231570	-0-	-424447	-0-	9551	1	218831	2	N	2898	2971	0	5	1	193
							3188	9									

GALVAN RANCH WELL #: A329H RRCID -> 301806 COMPL. DATE 06/02/2026 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9788 - 21051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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									
*08	653468	X	217092	-0-	-436376	-0-	8866	1	203191	2	N	4577	4683	0	8	1	304
							5035	9									

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
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									
08	3627	X	2794	-0-	-833	-0-	479	1	50306	3	Y	1100	1037	0			186
							1210	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
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									
08	3596	X	2781	-0-	-815	-0-	595	1	62493	3	Y	740	698	0			104
							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
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									
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	169	1	15848	3	Y	65	60	0			29
							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
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									
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	194	1	18120	3	Y	81	75	0			33
							89	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
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								
08	1705	X	273	-0-	-1432	-0-	85	1	7978	3	N	12	11	0		20
							13	9								

ASHERTON SOUTH UNIT WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982

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
08	1271	X	637	-0-	-634	-0-	8605	3	158	9	Y	144	151	0		60

ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054

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
08	1333	X	694	-0-	-639	-0-	8663	3	211	9	Y	192	202	0		79

ASHERTON WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592

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
08	2356	X	1645	-0-	-711	-0-	7957	3	1202	9	N	1093	1103	0		161

ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577

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
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	700	3	183	9	N	166	184	0		89

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7099	X	5288	-0-	-1811	-0-	727	1	76393	3	Y	2622	2543	0			237
							2884	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 23H RRCID -> 299328 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7285	X	6790	-0-	-495	-0-	1154	1	121289	3	Y	2702	2618	0			242
							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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
08	6045	X	481	-0-	-5564	-0-	8161	3	26	9	N	24	25	0			10

JONAH ENERGY LLC 104048
SPR WELL #: 2805EH RRCID -> 300492 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6509 - 16295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	35297	-0-	-13125	-0-	2018	1	28133	3	N	4678	4700	0	1	1	182
							5146	9									
08	48422	X	33539	-0-	-14883	-0-	1973	1	27230	3	N	3942	3971	0			153
							4336	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	2341 8878	1 9	35840	3	N	8071	8019	0	1	1	190
04	42330	X	40793	-0-	-1537	-0-	2265 7084	1 9	31444	3	N	6440	6538	0			92
05	43741	X	36830	-0-	-6911	-0-	2239 4875	1 9	29716	3	N	4432	4448	0	2	1	74
06	42330	X	35344	-0-	-6986	-0-	2037 5790	1 9	27517	3	N	5264	5121	0	1	1	216
07	43741	X	33562	-0-	-10179	-0-	1896 5237	1 9	26429	3	N	4761	4791	0	1	1	185
08	43741	X	31716	-0-	-12025	-0-	1842 4455	1 9	25419	3	N	4050	4078	0			157

SPR WELL #: 4504EH RRCID -> 300607 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6282 - 16844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	881 330	1 4	11987 1317	3 9	Y	1197	1194	0			108
04	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	1029 233	1 4	11123 1302	3 9	Y	1184	1164	0			128
05	14663	X	13521	-0-	-1142	-0-	941 212	1 4	11126 1242	3 9	Y	1129	1126	0	1	1	130
06	14190	X	13011	-0-	-1179	-0-	767 229	1 4	10852 1163	3 9	Y	1057	1055	0			132
07	14663	X	13859	-0-	-804	-0-	841 303	1 4	11284 1431	3 9	Y	1301	1271	0	1	1	161
08	14508	X	13120	-0-	-1388	-0-	766 164	1 4	10907 1283	3 9	Y	1166	1171	0			156

SPR WELL #: 5602EH RRCID -> 300808 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6513 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30256	X	23971	-0-	-6285	-0-	1950 141	1 4	20173 1707	3 9	N	1552	1515	0			195
04	28200	X	21550	-0-	-6650	-0-	2359 76	1 4	17627 1488	3 9	N	1353	1397	0			151
05	27962	X	22142	-0-	-5820	-0-	2539 39	1 4	17961 1603	3 9	N	1457	1439	0			169
06	25020	X	20308	-0-	-4712	-0-	1849 100	1 4	17090 1269	3 9	N	1154	1152	0			171
07	24769	X	20356	-0-	-4413	-0-	1837 78	1 4	17165 1276	3 9	N	1160	1246	0			85
08	23963	X	19800	-0-	-4163	-0-	1672 90	1 4	16769 1269	3 9	N	1154	1157	0			82

SPR WELL #: 5604EH RRCID -> 300810 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6320 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35371	X	28528	-0-	-6843	-0-	2310 167	1 4	23896 2155	3 9	N	1959	1945	0			251
04	32730	X	26125	-0-	-6605	-0-	2854 92	1 4	21329 1850	3 9	N	1682	1744	0			189
05	32674	X	26676	-0-	-5998	-0-	3045 47	1 4	21534 2050	3 9	N	1864	1837	0	1	1	215
06	29040	X	24489	-0-	-4551	-0-	2220 120	1 4	20522 1627	3 9	N	1479	1475	0			219
07	29636	X	24408	-0-	-5228	-0-	2192 93	1 4	20477 1646	3 9	N	1496	1605	0			110
08	28520	X	23798	-0-	-4722	-0-	1998 107	1 4	20042 1651	3 9	N	1501	1505	0			106

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

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

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

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1489	3	75	9	N	68					250

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	30	1			40

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	8313	-0-		-3281	-0-	7572 637	3 9	104	4	Y	579	576	1	2	8	7
04	11220	X	8368	-0-		-2852	-0-	7681 612	3 9	75	4	Y	556	556	1	1	8	6
05	11594	X	7955	-0-		-3639	-0-	7280 608	3 9	67	4	Y	553	549	1	1	8	9
06	10230	X	7364	-0-		-2866	-0-	6735 572	3 9	57	4	Y	520	522	1	1	8	6
07	7432	X	7432	-0-		-0-	-0-	6805 558	3 9	69	4	Y	507	506	1	1	8	6
08	8215	X	6847	-0-		-1368	-0-	6257 530	3 9	60	4	Y	482	482	1			6

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

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

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

03	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 315	3 9	17	4	Y	286	275	1	7	8	5
06	14B2 EXT		39405	-0-		39405	65375	38834 547	3 9	24	4	Y	497	492	1	5	8	5
07	14B2 EXT		12178	-0-		12178	77553	11837 328	3 9	13	4	Y	298	296	1	3	8	4
08	14B2 EXT		518	-0-		518	78071	406 109	3 9	3	4	Y	99	99	1	2	8	2

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

03	93527	X	73367	-0-		-20160	-0-	70417 2863	3 9	87	4	Y	2603	2592	1	2	8	31
04	90510	X	64598	-0-		-25912	-0-	62211 2313	3 9	74	4	Y	2103	2110	1	2	8	22
05	93527	X	64056	-0-		-29471	-0-	61653 2330	3 9	73	4	Y	2118	2103	1	2	8	35
06	89700	X	50898	-0-		-38802	-0-	48899 1943	3 9	56	4	Y	1766	1778	1	2	8	21
07	63978	X	63978	-0-		-0-	-0-	61419 2486	3 9	73	4	Y	2260	2251	1	2	8	28
08	69057	X	69057	-0-		-0-	-0-	66537 2455	3 9	65	4	Y	2232	2231	1	2	8	27

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		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									
08	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	19482	3	27	4	Y	1083	1086	1	1	8	14
							1191	9									

CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	43462	X	31682	-0-	-11780	-0-	30449	3	31	4	Y	1093	1092	1	2	8	13
							1202	9									

CODIGO WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 10620 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6602	3	427	9	Y	388	386	1	3	8	4

CODIGO WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	14B2 EXT		430	-0-	430	837	355	3	1	4	Y	67	66	1	1	8	1
							74	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	20930	3	26	4	Y	1267	1259	1	4	8	15
							1394	9									

AGAVE A WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		422	-0-	422	422	333	3	2	4	Y	79	79	1			2
							87	9									

CODIGO WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	69068	X	49074	-0-	-19994	-0-	46835	3	42	4	Y	1997	1989	1	5	8	23
							2197	9									

AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		20156	-0-	20156	39650	18793	3	21	4	Y	1220	1219	1	1	8	15
							1342	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		10846	-0-		10846	21947	10423	3	7	4	Y	378	378	1	1	8	5
								416	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		26824	-0-		26824	52702	25137	3	26	4	Y	1510	1509	1	1	8	18
								1661	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		28297	-0-		28297	60196	26915	3	33	4	Y	1226	1225	1	2	8	14
								1349	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		26895	-0-		26895	61124	25415	3	21	4	Y	1326	1325	1	2	8	15
								1459	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
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									
08	DLQ G-10		23948	-0-	23948	52847	22639	3	19	4	Y	1173	1174	1	2	8	14
							1290	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
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									
08	DLQ G-10		32730	-0-	32730	67148	30637	3	29	4	Y	1876	1874	1	2	8	21
							2064	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
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									
08	DLQ G-10		69863	-0-	69863	89297	66832	3	52	4	Y	2708	2679	1	9	8	43
							2979	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
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									
08	DLQ G-10		68295	-0-	68295	148783	64565	3	54	4	Y	3342	3343	1	5	8	47
							3676	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		71091	-0-		71091	154436		67307	3	66	4	Y	3380	3381	1	5	8	44
									3718	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		109487	-0-		109487	229770		103401	3	105	4	Y	5437	5439	1	4	8	73
									5981	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		70702	-0-		70702	148813		67092	3	55	4	Y	3232	3230	1	8	8	46
									3555	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		89353	-0-		89353	188415		86294	3	50	4	Y	2735	2731	1	10	8	42
									3009	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		95582	-0-	95582	170103	92218	3	56	4	Y	3007	3001	1	11	8	46
							3308	9									

CODIGO WELL #: 18H RRCID -> 300480 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9569 PERF.10312 - 21880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		83468	-0-	83468	152496	79936	3	65	4	Y	3152	3146	1	8	8	47
							3467	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	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									
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	505	1	6630	2	N	-0-					10

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	14694	X	11083	-0-	-3611	-0-	784	1	10299	2	N	-0-					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5053	X	4241	-0-	-812	-0-	300	1	3941	2	N	-0-					10

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	1072	1	18007	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	16368	X	16017	-0-	-351	-0-	900	1	15117	2	N	-0-					-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	23560	X	19367	-0-	-4193	-0-	1371	1	17996	2	N	-0-					10

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	25188	X	25188	-0-	-0-	-0-	1783	1	23405	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
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									
08	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	665	1	14235	3	Y	1332	1326	0			144
							1465	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
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									
08	7657	X	4813	-0-	-2844	-0-	286	1	4066	3	Y	419	439	0			48
							461	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7874	X	5217	-0-	-2657	-0-	309	1	4469	3	Y	399	410	0			44
							439	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9827	X	5573	-0-	-4254	-0-	332	1	4779	3	Y	420	437	0			47
							462	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
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									
08	9703	X	5438	-0-	-4265	-0-	326	1	4512	3	Y	545	566	0			61
							600	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
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									
08	11284	X	10454	-0-	-830	-0-	445	1	9327	3	Y	620	647	0			70
							682	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	T. A.		7432	-0-	7432	13708	293	1	6629	3	Y	464	461	0			50
							510	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	T. A.		15171	-0-	15171	30246	627	1	13828	3	Y	651	650	0			71
							716	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
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									
08	31527	X	20118	-0-	-11409	-0-	1229	1	17480	3	Y	1281	1324	0			144
							1409	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
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									
08	24955	X	17415	-0-	-7540	-0-	1104	1	14764	3	Y	1406	1445	0			157
							1547	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	27652	X	25505	-0-	-2147	-0-	302	1	23567	3	Y	1487	1473	0			160
							1636	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	31372	X	30280	-0-	-1092	-0-	1282	1	27396	3	Y	1456	1461	0			159
							1602	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31589	X	30495	-0-		-1094	-0-	824 1967	1 9	27704	3	Y	1788	1808	0			44
04	30570	X	28786	-0-		-1784	-0-	606 1804	1 9	26376	3	Y	1640	1620	0			64
05	31403	X	29475	-0-		-1928	-0-	634 1855	1 9	26986	3	Y	1686	1709	0			41
06	30390	X	27731	-0-		-2659	-0-	638 1681	1 9	25412	3	Y	1528	1528	0			41
07	29011	X	29011	-0-		-0-	-0-	647 1697	1 9	26667	3	Y	1543	1429	0			155
08	29117	X	29117	-0-		-0-	-0-	1232 1603	1 9	26282	3	Y	1457	1454	0			158

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29134	X	29134	-0-		-0-	-0-	787 1931	1 9	26416	3	Y	1755	1771	0			43
04	27875	X	27875	-0-		-0-	-0-	598 1804	1 9	25473	3	Y	1640	1619	0			64
05	28377	X	28377	-0-		-0-	-0-	613 1786	1 9	25978	3	Y	1624	1649	0			39
06	27072	X	27072	-0-		-0-	-0-	608 1649	1 9	24815	3	Y	1499	1498	0			40
07	28723	X	28723	-0-		-0-	-0-	634 1698	1 9	26391	3	Y	1544	1429	0			155
08	29328	X	29328	-0-		-0-	-0-	1260 1772	1 9	26296	3	Y	1611	1593	0			173

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34999	X	32100	-0-		-2899	-0-	414 2075	1 9	29611	3	Y	1886	1908	0			47
04	33870	X	30071	-0-		-3799	-0-	320 2061	1 9	27690	3	Y	1874	1848	0			73
05	34999	X	30600	-0-		-4399	-0-	317 1990	1 9	28293	3	Y	1809	1838	0			44
06	33870	X	31799	-0-		-2071	-0-	358 2005	1 9	29436	3	Y	1823	1818	0			49
07	31786	X	31786	-0-		-0-	-0-	362 2050	1 9	29374	3	Y	1864	1726	0			187
08	35667	X	35667	-0-		-0-	-0-	411 2079	1 9	33177	3	Y	1890	1874	0			203

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24612	X	24612	-0-		-0-	-0-	657 1789	1 9	22166	3	Y	1626	1641	0			40
04	23508	X	23508	-0-		-0-	-0-	514 1676	1 9	21318	3	Y	1524	1504	0			60
05	23868	X	23868	-0-		-0-	-0-	516 1651	1 9	21701	3	Y	1501	1525	0			36
06	22445	X	22445	-0-		-0-	-0-	499 1488	1 9	20458	3	Y	1353	1353	0			36
07	24583	X	24419	-0-		-164	-0-	540 1602	1 9	22277	3	Y	1456	1346	0			146
08	25669	X	25669	-0-		-0-	-0-	1117 1636	1 9	22916	3	Y	1487	1473	0			160

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
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									
08	33211	X	33211	-0-	-0-	-0-	395	1	31215	3	Y	1455	1442	0			156
							1601	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
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									
08	40021	X	36530	-0-	-3491	-0-	424	1	34607	3	Y	1363	1356	0			147
							1499	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	44299	X	36929	-0-	-7370	-0-	421	1	34258	3	Y	2045	2035	0			221
							2250	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	51119	X	36410	-0-	-14709	-0-	482	1	34698	3	Y	1118	1111	0			121
							1230	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
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									
08	40641	X	33983	-0-	-6658	-0-	441	1	32563	3	Y	890	890	0			97
							979	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
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									
08	34596	X	32646	-0-	-1950	-0-	373	1	30229	3	Y	1858	1853	0			201
							2044	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	33325	X	33100	-0-	-225	-0-	394	1	31377	3	Y	1208	1201	0			130
							1329	9									

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	32176	X	32176	-0-	-0-	-0-	378	1	29959	3	Y	1672	1654	0			179
							1839	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
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									
08	35898	X	35632	-0-	-266	-0-	417	1	33579	3	Y	1487	1476	0			160
							1636	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
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									
08	43679	X	40417	-0-	-3262	-0-	444	1	36703	3	Y	2973	2968	0			322
							3270	9									

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	58063	X	52728	-0-	-5335	-0-	575	1	47314	3	Y	4399	4388	0			476
							4839	9									

LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	69068	X	67815	-0-	-1253	-0-	744	1	61415	3	Y	5142	5109	0			554
							5656	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
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									
08	71424	X	67944	-0-	-3480	-0-	738	1	61073	3	Y	5575	5561	0			603
							6133	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
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	231	-0-	-48	-0-	220	2	1	4	N	9					100
							10	9									
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1649	2	17	4	N	242	176	1			166
							266	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
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							
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	249	1	626	2	N	58					132
							9	4	64	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
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							
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	249	1	1229	2	N	77	156	1			176
							15	4	85	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	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							
08	1209	N	852	-0-	-357	-0-	249	1	519	2	N	70	127	1			114
							7	4	77	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					247
08	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	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							
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	249	1	411	2	N	39	59	1			75
							6	4	43	9							

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1612	N	716	-0-	-896	-0-	249	1	424	2	N	33	89	1			111
							7	4	36	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
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									
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1117	2	11	4	N	108					490
							119	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

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							
08	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	249	1	2489	2	N	355	345	1			85
							29	4	391	9							

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

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	48	-0-	-417	-0-	14	2	1	4	N	30					145
							33	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	796	2	8	4	N	121	193	1			73
							133	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

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

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

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							
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	249	1	789	2	N	106					253
							11	4	117	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	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							
08	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	249	1	2513	2	N	154	192	1			173
							31	4	169	9							

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	249	1	1942	2	N	174	168	1			257
							18	4	191	9							

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	249	1	437	2	N	218	283	1			58
							7	4	240	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3410	X	2777	-0-	-633	-0-	249	1	2147	2	N	325	187	1			280
							23	4	358	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
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
08	1705	N	73	-0-	-1632	-0-	48	2	25	9	N	23					175

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	594	2	6	4	N	185	1	8			254
							204	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	249	1	784	2	N	276	340	1			180
							10	4	304	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
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							
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	274	1	1594	2	N	284	256	1			108
							20	4	312	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
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							
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	110	1	1002	2	Y	81	81	1			2
							3	4	89	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
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							
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	189	1	2	4	Y	149	152	1			83
							164	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
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							
08	2604	N	1498	-0-	-1106	-0-	211	1	997	2	N	252	231	1			138
							13	4	277	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
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							
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	138	1	3791	2	Y	203	200	1			3
							8	4	223	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
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-
08	2170	X	39	-0-	-2131	-0-	6	1	33	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
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-
08	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
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							
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	219	1	1273	2	N	250	236	1			89
							15	4	275	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
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							
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	495	1	2685	2	Y	376	373	1			4
							15	4	414	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8589	X	8589	-0-		-0-	-0-	656	1	7118	2	Y	679	673	1			68
								68	4	747	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8825	X	8825	-0-		-0-	-0-	811	1	7163	2	Y	708	716	1			25
								72	4	779	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8620	X	8620	-0-		-0-	-0-	455	1	7244	2	Y	765	745	1			59
								79	4	842	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6804	X	6804	-0-		-0-	-0-	622	1	5171	2	Y	870	880	1			16
								54	4	957	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
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							
08	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	685	1	8048	2	Y	1919	1917	1			36
							87	4	2111	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
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							
08	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	724	1	9783	2	Y	2088	2088	1			39
							95	4	2297	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
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							
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	426	1	6663	2	Y	1892	2065	1			51
							75	4	2081	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
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-
08	T. A.		114	-0-	114	114	1	4	113	9	Y	103	103	1			-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	533	1	6765	2	Y	1116	1074	1			112
							67	4	1228	9							

BLAKEWAY HC2 WELL #: H 6H RRCID -> 300369 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7662 - 18500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	504	1	6161	2	Y	1167	1120	1			114
							70	4	1284	9							

SULTENFUSS HC3 DIM WELL #: 3H RRCID -> 300370 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7542 - 19248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4154	X	4096	-0-	-58	-0-	201	1	3161	2	Y	638	690	1			9
							32	4	702	9							

SULTENFUSS HC2 DIM WELL #: 2H RRCID -> 300371 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7564 - 19297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	705	1	7199	2	Y	1198	1271	1			34
							84	4	1318	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
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							
08	7485	X	7485	-0-		-0-	-0-	389	1	5382	2	Y	1504	1703	1	1	8	30
								60	4	1654	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
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							
08	12581	X	12581	-0-		-0-	-0-	582	1	10842	2	Y	964	947	1			82
								97	4	1060	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
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							
08	10571	X	10363	-0-		-208	-0-	581	1	8764	2	Y	848	826	1			74
								85	4	933	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
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							
08	11261	X	11261	-0-		-0-	-0-	524	1	9202	2	Y	1312	1291	1			113
								92	4	1443	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19964	X	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							
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	1411	1	10463	2	Y	1902	1891	1			46
							84	4	2092	9							

STUMBERG WELL #: 1H RRCID -> 300389 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7429 - 14289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	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							
08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	5601	1	170	2	Y	1048	1128	1	2	8	150
							160	4	1153	9							

STUMBERG WELL #: 2H RRCID -> 300390 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7399 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	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-
08	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	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							
08	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	319	1	13148	2	Y	1249	1238	1			11
							50	4	1374	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9476	X	9476	-0-		-0-		-0-		312	1	7276	2	Y	1655	1647	1	1	8	9
										67	4	1821	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8216	X	8216	-0-		-0-		-0-		727	1	6215	2	Y	1098	1115	1			18
										66	4	1208	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9489	X	9489	-0-		-0-		-0-		740	1	7477	2	Y	1077	1091	1			21
										87	4	1185	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9506	X	9506	-0-		-0-		-0-		304	1	7330	2	Y	1641	1657	1	1	8	27
										67	4	1805	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
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									
08	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	877	1	7051	2	Y	1409	1415	1			14
							1550	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
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									
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	869	1	7002	2	Y	1319	1326	1			12
							1451	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
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									
08	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	477	1	9071	2	Y	1097	1096	1			14
							1207	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
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							
08	9703	X	7331	-0-	-2372	-0-	311	1	5146	2	Y	1645	1631	1			14
							64	4	1810	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	13932	X	13932	-0-		-0-	-0-	301	1	11944	2	Y	1481	1465	1			16
								58	4	1629	9							

VALLEY WELLS HC8 DIM WELL #: K 2H RRCID -> 300427 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8184 - 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
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							
08	11147	X	11147	-0-		-0-	-0-	414	1	8183	2	Y	2234	2225	1	1	8	30
								93	4	2457	9							

VALLEY WELLS UNIT 27 DIM WELL #: U 1H RRCID -> 300428 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	15305	X	15305	-0-		-0-	-0-	338	1	13467	2	Y	1316	1302	1			14
								52	4	1448	9							

WALK A JAM B-HERMANN HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300449 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7210 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	11156	X	11156	-0-		-0-	-0-	1833	1	8043	2	Y	1074	1006	1			114
								99	4	1181	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
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							
08	7853	X	7853	-0-		-0-	-0-	479	1	5781	2	Y	1396	1405	1			10
								57	4	1536	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
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							
08	7037	X	6580	-0-		-457	-0-	437	1	4476	2	Y	1462	1471	1			10
								59	4	1608	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
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							
08	7471	X	5401	-0-		-2070	-0-	1755	1	3524	2	Y	90	84	1			6
								23	4	99	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
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							
08	14897	X	14897	-0-		-0-	-0-	498	1	11455	2	Y	2581	2598	1	1	8	16
								105	4	2839	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	18104	X	17572	-0-	-532	-0-	665	1	12672	2	Y	3713	3737	1	1	8	23
							151	4	4084	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	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							
08	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	570	1	11701	2	Y	2914	2933	1	1	8	18
							119	4	3205	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	476	1	7251	2	Y	1477	1489	1			9
							60	4	1625	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	1261	1	10076	2	Y	1420	1461	1			33
							115	4	1562	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	530	1	8491	2	Y	1079	1108	1			27
							88	4	1187	9							

CMWW HC3 DIM WELL #: A 2H RRCID -> 300643 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7281 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	965	1	7411	2	Y	846	853	1			34
							85	4	931	9							

MCCARLEY LIGHT HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300645 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7793 - 21995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	16709	X	7241	-0-	-9468	-0-	42	1	5554	2	Y	1356	1380	1	1	8	-0-
							153	4	1492	9							

MCCARLEY LIGHT HC1 WELL #: 1H RRCID -> 300646 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8016 - 22610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	18538	X	8719	-0-	-9819	-0-	49	1	6663	2	Y	1655	1685	1	1	8	-0-
							186	4	1821	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
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							
08	7895	X	7895	-0-		-0-	-0-	503	1	2332	2	Y	4113	4112	1	1	8	27
								536	4	4524	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
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							
08	6454	X	6454	-0-		-0-	-0-	422	1	5010	2	Y	881	894	1			18
								53	4	969	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
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							
08	8060	X	7199	-0-		-861	-0-	472	1	6040	2	Y	573	558	1			36
								57	4	630	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
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							
08	7475	X	7475	-0-		-0-	-0-	583	1	6077	2	Y	677	685	1			12
								70	4	745	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
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							
08	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	767	1	7725	2	Y	732	737	1			13
							75	4	805	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
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							
08	4557	X	3710	-0-	-847	-0-	456	1	2666	2	Y	506	519	1			38
							31	4	557	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
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							
08	10912	X	10090	-0-	-822	-0-	430	1	8669	2	Y	824	822	1			45
							85	4	906	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
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							
08	1488	X	768	-0-	-720	-0-	582	1	6	4	Y	164	211	1			1
							180	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7254	X	6885	-0-	-369	-0-	462	1	5482	2	Y	855	852	1			14
							941	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7595	X	6664	-0-	-931	-0-	648	1	5055	2	Y	821	826	1			131
							58	4	903	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5487	X	4156	-0-	-1331	-0-	487	1	2720	2	Y	832	840	1			123
							34	4	915	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	597	1	7084	2	Y	1452	1398	1			172
							73	4	1597	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9827	X	8317	-0-		-1510	-0-	1251	1	5821	2	Y	1063	1091	1			30
								76	4	1169	9							

HANING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 301175 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7235 - 15556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37200	X	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							
08	9796	X	9477	-0-		-319	-0-	1015	1	7723	2	Y	590	596	1			23
								90	4	649	9							

VALLEY WELLS HC5 DIM WELL #: A 6H RRCID -> 301186 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8091 - 17940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7936	X	6696	-0-		-1240	-0-	431	1	4791	2	Y	1293	1303	1			9
								52	4	1422	9							

WALK A JAM A-HERMANN HC1 WELL #: 1H RRCID -> 301187 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7239 - 17167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6231	X	3310	-0-		-2921	-0-	19	1	2810	2	N	411	419	1			168
								29	4	452	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
03	64325	X	3257	-0-		-61068	-0-	226	1	2045	2	Y	828	845	1			42
								75	4	911	9							
04	62250	X	3622	-0-		-58628	-0-	249	1	2166	2	Y	1019	987	1			74
								86	4	1121	9							
05	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-	283	1	2443	2	Y	1077	1071	1			80
								87	4	1185	9							
06	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-	279	1	2375	2	Y	907	915	1			72
								91	4	998	9							
07	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	278	1	2516	2	Y	1053	1056	1			69
								85	4	1158	9							
08	3999	X	3838	-0-		-161	-0-	270	1	2452	2	Y	992	972	1			89
								25	4	1091	9							

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
03	44516	X	11091	-0-		-33425	-0-	640	1	9178	2	Y	876	867	1	3	8	57
								309	4	964	9							
04	43080	X	9475	-0-		-33605	-0-	636	1	7648	2	Y	830	865	1	1	8	21
								278	4	913	9							
05	11501	X	10655	-0-		-846	-0-	919	1	8399	2	Y	939	904	1			56
								304	4	1033	9							
06	11130	X	10284	-0-		-846	-0-	748	1	8309	2	Y	857	848	1	3	8	62
								284	4	943	9							
07	11501	X	10021	-0-		-1480	-0-	747	1	8271	2	Y	835	848	1	2	8	47
								84	4	919	9							
08	11098	X	10251	-0-		-847	-0-	701	1	8610	2	Y	783	795	1	5	8	30
								79	4	861	9							

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
03	47430	X	7865	-0-		-39565	-0-	349	1	5695	2	Y	1574	1578	1			9
								90	4	1731	9							
04	45900	X	6987	-0-		-38913	-0-	350	1	5047	2	Y	1181	1178	1	1	8	11
								291	4	1299	9							
05	9951	X	8460	-0-		-1491	-0-	366	1	6303	2	Y	1529	1529	1	1	8	10
								109	4	1682	9							
06	9450	X	7730	-0-		-1720	-0-	373	1	6070	2	Y	1101	1098	1	1	8	12
								76	4	1211	9							
07	9765	X	7480	-0-		-2285	-0-	374	1	5869	2	Y	1070	1067	1			15
								60	4	1177	9							
08	9024	X	9024	-0-		-0-	-0-	412	1	7292	2	Y	1157	1165	1			7
								47	4	1273	9							

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
03	59272	X	7696	-0-		-51576	-0-	325	1	5754	2	Y	1405	1402	1	1	8	12
								71	4	1546	9							
04	57360	X	10277	-0-		-47083	-0-	399	1	8204	2	Y	1370	1370	1	1	8	11
								167	4	1507	9							
05	9889	X	6958	-0-		-2931	-0-	316	1	5020	2	Y	1387	1385	1	1	8	12
								96	4	1526	9							
06	9510	X	7000	-0-		-2510	-0-	304	1	5147	2	Y	1325	1326	1	1	8	10
								91	4	1458	9							
07	10633	X	5655	-0-		-4978	-0-	224	1	4389	2	Y	886	888	1			8
								67	4	975	9							
08	10633	X	9718	-0-		-915	-0-	347	1	7545	2	Y	1600	1598	1	1	8	9
								66	4	1760	9							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10354	X	8425	-0-	-1929	-0-	308	1	6542	2	Y	1380	1380	1	1	8	8
							57	4	1518	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	260	1	6572	2	Y	1328	1319	1			9
							53	4	1461	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11811	X	10765	-0-	-1046	-0-	546	1	8099	2	Y	1852	2004	1			175
							83	4	2037	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10912	X	8024	-0-	-2888	-0-	299	1	6103	2	Y	1424	1410	1			14
							56	4	1566	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6851	X	6568	-0-	-283		-0-		440	1	4995	2	Y	976	993	1			17
									59	4	1074	9							

VESPER UNIT I DIM WELL #: F 2H RRCID -> 301219 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8568 - 24922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5363	X	4977	-0-	-386		-0-		386	1	3550	2	Y	909	924	1			16
									41	4	1000	9							

BLAKEWAY 1 C DIM WELL #: 2H RRCID -> 301224 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7752 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2800	X	2800	-0-	-0-		-0-		1698	1	15	4	Y	988	1070	1	6	8	153
									1087	9									

GIBSON SOUTH UNIT 6 DIM WELL #: Q 1H RRCID -> 301225 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7036 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	11098	X	10310	-0-	-788		-0-		1378	1	7305	2	N	1402	1426	1			190
									85	4	1542	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6060	X	6060	-0-		-0-	-0-	602	1	3785	2	Y	1481	1581	1			-0-
								44	4	1629	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5747	X	5747	-0-		-0-	-0-	674	1	3831	2	Y	1090	1202	1			-0-
								43	4	1199	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7936	X	7460	-0-		-476	-0-	651	1	5886	2	Y	782	886	1			94
								63	4	860	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4557	X	2283	-0-		-2274	-0-	10	4	2273	9	N	2066	2077	1			52

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6510	X	5955	-0-		-555	-0-		232	1	4922	2	Y	679	689	1	1	8	12
									54	4	747	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4619	X	2646	-0-		-1973	-0-		157	2	11	4	N	2253	2179	1	16	8	107
									2478	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3007	X	2212	-0-		-795	-0-		633	1	335	2	Y	1121	1103	1			118
									11	4	1233	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9455	X	9455	-0-		-0-	-0-		923	1	6120	2	Y	1962	1961	1	1	8	14
									254	4	2158	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3348	X	3217	-0-		-131	-0-	583	1	2283	2	N	293	292	1			16
								29	4	322	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4712	X	4341	-0-		-371	-0-	751	1	2894	2	N	600	638	1			37
								36	4	660	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4371	X	4310	-0-		-61	-0-	598	1	3119	2	N	506	536	1			29
								36	4	557	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1891	X	1788	-0-		-103	-0-	262	1	1158	2	Y	321	318	1	4	8	5
								15	4	353	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
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							
08	1860	X	583	-0-	-1277	-0-	336	1	26	2	Y	197	201	1			2
							4	4	217	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
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							
08	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	407	1	3552	2	Y	768	778	1			14
							40	4	845	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
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							
08	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	352	1	4970	2	Y	692	700	1			12
							50	4	761	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
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							
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	393	1	4548	2	Y	627	626	1			10
							52	4	690	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	447	1	2501	2	Y	944	955	1			17
							29	4	1038	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7254	X	6975	-0-	-279	-0-	590	1	5507	2	Y	743	752	1			13
							61	4	817	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	633	1	4541	2	N	619	656	1			33
							50	4	681	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6355	X	5756	-0-	-599	-0-	427	1	4017	2	Y	1156	1115	1	9	8	105
							40	4	1272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	8556	X	7052	-0-	-1504	-0-	36	1	6030	2	Y	843	841	1			14
							59	4	927	9							

ROGERS UNIT 10 DIM WELL #: V 3H RRCID -> 301699 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7574 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	262	1	3803	2	Y	598	652	1			8
							658	9									
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	250	1	3811	2	Y	595	594	1			9
							655	9									

HENRICHSON UNIT C DIM WELL #: B 4H RRCID -> 301711 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 7586 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
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							
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	537	1	3413	2	N	1165	1315	1			50
							40	4	1282	9							

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
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									
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	367	1	4	4	N	280	269	1			30
							308	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 3H RRCID -> 301715 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7708 - 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
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							
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	683	1	5220	2	N	499	493	1			39
							49	4	549	9							

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
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							
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	706	1	3865	2	N	665	659	1			46
							49	4	732	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
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	2648	-0-	-10341	-0-	326	1	1826	2	Y	405	463	1			34
							50	4	446	9							
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	375	1	3229	2	Y	720	746	1			8
							36	4	792	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39680	X	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							
08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1091	1	170	2	Y	316	317	1			2
							41	4	348	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	577	1	3303	2	N	672	669	1			46
							35	4	739	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23808	X	11326	-0-	-12482	-0-	795	1	7867	2	Y	2138	2144	1	3	8	359
							312	4	2352	9							
04	23040	X	10831	-0-	-12209	-0-	743	1	7560	2	Y	2048	2076	1	1	8	330
							275	4	2253	9							
05	23808	X	9139	-0-	-14669	-0-	712	1	5945	2	Y	2074	2020	1	1	8	383
							201	4	2281	9							
06	23040	X	9657	-0-	-13383	-0-	712	1	6502	2	Y	1992	2030	1	4	8	341
							252	4	2191	9							
*07	23808	X	5930	-0-	-17878	-0-	306	1	4308	2	Y	1096	1084	1			118
							110	4	1206	9							
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	134	1	2559	2	Y	633	720	1			31
							25	4	696	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34007	X	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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28272	X	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							
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	502	1	3807	2	Y	606	626	1			15
							43	4	667	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. (I) GAS 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	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	3997	-0-	-34102	-0-	184	1	2921	2	Y	759	764	1			37
							57	4	835	9							
08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	257	1	4621	2	Y	1335	1350	1	1	8	21
							54	4	1469	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	461	1	2530	2	Y	686	700	1			18
							31	4	755	9							

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
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							
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	580	1	3270	2	N	1186	1327	1			51
							41	4	1305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
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			2
							40	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	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							
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	598	1	3521	2	N	1392	1576	1			59
							41	4	1531	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. (I) GAS 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	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							
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	188	1	5319	2	Y	1255	1247	1			8
							50	4	1381	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-		731	1	3432	2	N	710	718	1			48
								45	4	781	9							

ARENA ROJA HC1 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 301759 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7782 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-		476	1	5569	2	Y	900	876	1			60
								63	4	990	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	14B2 EXT		1175	-0-	1175	1175		1050	2	12	4	Y	103	103	1			2
								113	9									

ROGERS WELL #: A 1H RRCID -> 301844 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7718 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	29388	X	1974	-0-	-27414	-0-		213	1	1561	2	N	166	160	1	2	8	11
								17	4	183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ROGERS WELL #: H 3H RRCID -> 301845 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7951 - 20529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	49228	X	1289	-0-	-47939	-0-		201	1	949	2	N	126	127	1			18
								139	9									

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	39587	X	5692	-0-	-33895	-0-		646	1	4065	2	Y	853	799	1			78
								43	4	938	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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7650	X	2831	-0-	-4819	-0-		636	1	1132	2	N	920	918	1			78
								51	4	1012	9							
*10	7905	X	3505	-0-	-4400	-0-		658	1	1775	2	N	929	939	1			68
								50	4	1022	9							
*11	7650	X	2665	-0-	-4985	-0-		630	1	1118	2	N	832	830	1			70
								2	4	915	9							
*12	7905	X	2621	-0-	-5284	-0-		678	1	999	2	N	854	853	1			71
								5	4	939	9							
*01	7905	X	2886	-0-	-5019	-0-		649	1	1324	2	N	825	817	1	1	8	78
								5	4	908	9							
*02	7140	X	3247	-0-	-3893	-0-		589	1	1740	2	N	753	760	1	1	8	70
								90	4	828	9							
*03	7905	X	3333	-0-	-4572	-0-		651	1	1706	2	N	813	810	1	1	8	72
								82	4	894	9							
*04	7650	X	2853	-0-	-4797	-0-		616	1	1362	2	N	739	739	1			72
								62	4	813	9							
*05	7905	X	3076	-0-	-4829	-0-		642	1	1464	2	N	821	823	1			70
								67	4	903	9							
*06	7650	X	2991	-0-	-4659	-0-		627	1	1473	2	N	742	747	1	1	8	64
								75	4	816	9							
*07	7905	X	1633	-0-	-6272	-0-		350	1	748	2	N	453	439	1			30
								37	4	498	9							
08	7905	X	6535	-0-	-1370	-0-		190	1	6058	2	N	213	217	1			26
								53	4	234	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
*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	3876	-0-	-21575	-0-	165	1	2777	2	Y	793	807	1			-0-
							62	4	872	9							
08	25451	X	6846	-0-	-18605	-0-	227	1	5119	2	Y	1316	1307	1			9
							52	4	1448	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
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	5494	-0-	-22468	-0-	540	1	4018	2	Y	776	806	1			40
							82	4	854	9							
08	27962	X	5422	-0-	-22540	-0-	526	1	3968	2	Y	799	803	1			36
							49	4	879	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
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	5319	-0-	-24317	-0-	595	1	3524	2	Y	997	1016	1			48
							103	4	1097	9							
08	29636	X	5269	-0-	-24367	-0-	606	1	3530	2	Y	994	996	1			46
							40	4	1093	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30752	X	7834	-0-		-22918	-0-	726 234	1 4	5875 999	2 9	Y	908	915	1			99
04	29760	X	7162	-0-		-22598	-0-	758 203	1 4	5248 953	2 9	Y	866	892	1			73
05	30752	X	6451	-0-		-24301	-0-	765 167	1 4	4574 945	2 9	Y	859	822	1			110
06	29760	X	6442	-0-		-23318	-0-	700 173	1 4	4610 959	2 9	Y	872	870	1			112
*07	30752	X	6372	-0-		-24380	-0-	618 91	1 4	4672 991	2 9	Y	901	943	1			23
08	30752	X	6541	-0-		-24211	-0-	611 55	1 4	4861 1014	2 9	Y	922	889	1			56

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	3023	-0-		-16197	-0-	322 71	1 4	2345 285	2 9	N	259	250	1	1	8	51
04	18600	X	2954	-0-		-15646	-0-	315 78	1 4	2223 338	2 9	N	307	313	1	2	8	43
05	19220	X	2931	-0-		-16289	-0-	311 74	1 4	2278 268	2 9	N	244	239	1	1	8	47
06	18600	X	3065	-0-		-15535	-0-	297 84	1 4	2435 249	2 9	N	226	222	1	1	8	50
*07	19220	X	3138	-0-		-16082	-0-	2665	2	473	9	N	430	461	1			50
08	19220	X	2320	-0-		-16900	-0-	2083	2	237	9	N	215	200	1			65

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52979	X	6330	-0-		-46649	-0-	658 146	1 4	4794 732	2 9	N	665	661	1	2	8	117
04	51270	X	7157	-0-		-44113	-0-	791 196	1 4	5589 581	2 9	N	528	512	1	3	8	130
05	52979	X	7127	-0-		-45852	-0-	745 177	1 4	5457 748	2 9	N	680	674	1	3	8	133
06	51270	X	7440	-0-		-43830	-0-	712 201	1 4	5834 693	2 9	N	630	626	1	4	8	133
*07	52979	X	3822	-0-		-49157	-0-	431 730	1 9	2661	2	N	664	648	1	4	8	38
08	52979	X	5023	-0-		-47956	-0-	503 817	1 9	3703	2	N	743	720	1	9	8	52

ROGERS WELL #: J 2H RRCID -> 301908 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7925 - 22189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41912	X	6221	-0-		-35691	-0-	681 151	1 4	4965 424	2 9	N	385	388	1	1	8	70
04	40560	X	4145	-0-		-36415	-0-	462 114	1 4	3263 306	2 9	N	278	293	1	1	8	54
05	41912	X	3299	-0-		-38613	-0-	348 83	1 4	2551 317	2 9	N	288	276	1	1	8	65
06	40560	X	3448	-0-		-37112	-0-	333 94	1 4	2727 294	2 9	N	267	257	1	1	8	74
*07	41912	X	6108	-0-		-35804	-0-	894 384	1 9	4830	2	N	349	335	1	1	8	22
08	41912	X	5157	-0-		-36755	-0-	681 425	1 9	4051	2	N	386	374	1	5	8	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
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									
08	41912	X	8573	-0-	-33339	-0-	1130	1	6739	2	N	640	615	1	8	8	53
							704	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
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									
08	20646	X	5948	-0-	-14698	-0-	1225	1	4369	2	N	322	310	1			89
							354	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
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
08	13423	X	482	-0-	-12941	-0-	375	2	107	9	N	97	113	1			28

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. (I) GAS 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	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	8089	-0-	-42627	-0-	460	1	5900	2	Y	1490	1552	1			23
							90	4	1639	9							
08	50716	X	8648	-0-	-42068	-0-	450	1	6236	2	Y	1720	1732	1			11
							70	4	1892	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1776	-0-	-42120	-0-	326	1	1149	2	Y	249	269	1			21
							27	4	274	9							
08	43896	X	1852	-0-	-42044	-0-	382	1	1154	2	Y	273	283	1			11
							16	4	300	9							

SULTENFUSS HC4 DIM WELL #: 4H RRCID -> 302138 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7542 - 19274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38940	X	5080	-0-	-33860	-0-	304	1	3722	2	N	834	835	1			24
							137	4	917	9							
10	40238	X	5471	-0-	-34767	-0-	383	1	4015	2	N	843	847	1			20
							146	4	927	9							
11	38940	X	4358	-0-	-34582	-0-	333	1	3142	2	N	792	797	1			15
							12	4	871	9							
12	40238	X	3506	-0-	-36732	-0-	326	1	2377	2	N	724	717	1			22
							7	4	796	9							
01	40238	X	3997	-0-	-36241	-0-	338	1	2823	2	N	751	742	1	1	8	30
							10	4	826	9							
02	36344	X	4066	-0-	-32278	-0-	331	1	2815	2	N	751	759	1	1	8	21
							94	4	826	9							
03	40238	X	4419	-0-	-35819	-0-	370	1	3078	2	N	776	778	1	1	8	18
							117	4	854	9							
04	38940	X	4389	-0-	-34551	-0-	392	1	3059	2	N	750	746	1			22
							113	4	825	9							
05	40238	X	5328	-0-	-34910	-0-	409	1	3893	2	N	813	813	1			22
							132	4	894	9							
06	38940	X	5177	-0-	-33763	-0-	402	1	3826	2	N	729	732	1	1	8	18
							147	4	802	9							
07	40238	X	3160	-0-	-37078	-0-	247	1	2327	2	N	488	466	1			40
							49	4	537	9							
08	40238	X	4386	-0-	-35852	-0-	411	1	3073	2	N	788	803	1			25
							35	3	867	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1727	-0-	-753	-0-	153	1	1545	3	Y	26	29	1			6
							29	9									
*08	3100	N	3237	-0-	137	137	224	1	2849	3	Y	149	151	1			4
							164	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

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-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

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-
08	403	N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

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	3379	-0-	-527	-0-	290	1	2909	3	Y	164	150	1			28
							180	9									
08	3875	X	3301	-0-	-574	-0-	230	1	2913	3	Y	144	165	1			7
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1539	-0-		-1964	-0-		137	1	1381	3	Y	19	22	1			4
									21	9									
08	3503	X	2384	-0-		-1119	-0-		165	1	2098	3	Y	110	111	1			3
									121	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1699	-0-		-347	-0-		144	1	1453	3	Y	93	84	1			15
									102	9									
08	1891	N	1608	-0-		-283	-0-		112	1	1422	3	Y	67	80	1			2
									74	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1891	N	1803	-0-		-88	-0-		98	1	1688	3	Y	15	18	1			25
									17	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	773	N	773	-0-		-0-	-0-		58	1	586	3	Y	117	110	1			18
									129	9									
08	1271	N	959	-0-		-312	-0-		60	1	765	3	Y	122	136	1			4
									134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2428	-0-	-393	-0-	210	1	2127	3	Y	83	72	1			14
							91	9									
08	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	196	1	2497	3	Y	79	89	1			4
							87	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	105	1	1064	3	Y	45	39	1			6
							50	9									
08	1302	N	920	-0-	-382	-0-	62	1	788	3	Y	64	69	1			1
							70	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

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	714	-0-	-154	-0-	58	1	584	3	Y	65	93	1			16
							72	9									
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	71	1	902	3	Y	-0-	16	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	219	1	2788	3	Y	-0-					-0-

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	140	1	1005	3	N	10					27
							11	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
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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	71	1	722	3	Y	21	18	1			3
							23	9									
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	160	1	2034	3	Y	60	62	1			1
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2263	X	1222	-0-	-1041	-0-	78	1	989	3	Y	141	136	1			5
							155	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

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	86	-0-	-69	-0-	4	1	43	3	Y	35	32	1			6
							39	9									
08	248	N	69	-0-	-179	-0-	2	1	30	3	Y	34	39	1			1
							37	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

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	424	-0-	-2304	-0-	37	1	372	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

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									
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	527	1	3775	3	Y	24	38	1			13
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	226	-0-		-1200	-0-		10	1	99	3	Y	106	89	1			17
									117	9									
*08	135	N	135	-0-		-0-	-0-		2	1	22	3	Y	101	112	1			6
									111	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1634	-0-		-1683	-0-		142	1	1427	3	Y	59	56	1			9
									65	9									
*08	3464	X	3464	-0-		-0-	-0-		243	1	3071	3	Y	136	140	1			5
									150	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-		164	1	1655	3	Y	111	101	1			15
									122	9									
08	2108	X	1876	-0-		-232	-0-		128	1	1636	3	Y	102	115	1			2
									112	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2542	X	1544	-0-		-998	-0-		186	1	1332	3	Y	24	36	1			9
									26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	229	-0-	-143	-0-	18	1	176	3	Y	32	28	1			6
							35	9									
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	Y	25	29	1			2
							28	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	100	1	1005	3	Y	36	32	1			5
							40	9									
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	77	1	973	3	Y	31	36	1			-0-
							34	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	806	1	5766	3	Y	22	15	1			20
							24	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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 #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	74	73	1			1
							81	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	152	1	1538	3	Y	62	56	1			10
							68	9									
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	137	1	1744	3	Y	53	61	1			2
							58	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2780	-0-	-444	-0-	243	1	2453	3	Y	76	70	1			10
							84	9									
08	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	217	1	2758	3	Y	88	97	1			1
							97	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	98	1	992	3	Y	50	46	1			8
							55	9									
08	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	72	1	914	3	Y	48	53	1			3
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	372	1	2583	2	Y	-0-					18

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

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									
08	1922	X	225	-0-	-1697	-0-	27	1	192	3	Y	5	8	1			5
							6	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

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	796	-0-	-3327	-0-	65	1	654	3	Y	70	65	1			11
							77	9									
08	4123	X	3592	-0-	-531	-0-	258	1	3283	3	Y	46	55	1			2
							51	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

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
08	2524	N	2171	-0-	-353	-0-	118	1	2034	3	Y	17	21	1			26
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3817	-0-	-151	-0-	323	1	3267	3	Y	206	186	1			31
							227	9									
08	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	262	1	3335	3	Y	159	185	1			5
							175	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2325	X	1925	-0-	-400	-0-	233	1	1668	3	Y	22	23	1			10
							24	9									

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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	57	1	573	3	Y	159	149	1			22
							175	9									
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	116	1	1471	3	Y	112	133	1			1
							123	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1185	-0-	-210	-0-	88	1	887	3	Y	191	186	1			29
							210	9									
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	160	1	2037	3	Y	190	215	1			4
							209	9									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1288	-0-	-76	-0-	111	1	1121	3	Y	51	46	1			8
							56	9									
08	1302	N	928	-0-	-374	-0-	63	1	807	3	Y	53	59	1			2
							58	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	2	1			3

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5673	X	15	-0-	-5658	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5363	X	4572	-0-	-791	-0-	558	1	3993	3	Y	19	13	1			19
							21	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	222	1	2241	3	Y	34	29	1			5
							37	9									
*08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	175	1	2225	3	Y	27	31	1			1
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1771	N	1586	-0-	-185	-0-	139	1	1410	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
08	2077	N	1482	-0-	-595	-0-	105	1	1340	3	Y	34	38	1			1
							37	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	Y	93	107	1			19
							102	9									
08	1240	N	929	-0-	-311	-0-	67	1	858	3	Y	4	21	1			2
							4	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3965	-0-	-1026	-0-	343	1	3475	3	Y	134	124	1			20
							147	9									
08	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	344	1	4382	3	Y	91	108	1			3
							100	9									

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	365	-0-	-100	-0-	27	1	279	3	Y	54	49	1			10
							59	9									
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	55	1	697	3	Y	46	52	1			4
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	260	1	2627	3	Y	139	123	1			19
							153	9									
*08	3100	N	4605	-0-	1505	1505	324	1	4121	3	Y	145	161	1			3
							160	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	88	1	893	3	Y	90	82	1			12
							99	9									
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	3	Y	53	64	1			1
							58	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7161	X	6221	-0-	-940	-0-	760	1	5436	3	Y	23	15	1			26
							25	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2401	-0-	-79	-0-	200	1	2024	3	Y	161	147	1			23
							177	9									
08	2480	X	2377	-0-	-103	-0-	161	1	2043	3	Y	157	176	1			4
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2790	X	658	-0-	-2132	-0-	81	1	577	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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1275	-0-	-337	-0-	107	1	1071	3	Y	88	75	1			13
							97	9									
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	122	1	1538	3	Y	103	112	1			4
							113	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	348	1	3516	3	Y	170	153	1			24
							187	9									
*08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	263	1	3343	3	Y	157	177	1			4
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3818	-0-	-336	-0-	326	1	3303	3	Y	172	161	1			27
							189	9									
08	4154	X	2848	-0-	-1306	-0-	198	1	2521	3	Y	117	140	1			4
							129	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	399	1	4041	3	Y	31	34	1			7
							34	9									
08	3348	X	2309	-0-	-1039	-0-	168	1	2141	3	Y	-0-	4	1			3

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
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-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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
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-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	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 #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62	N	25	-0-	-37	-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
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-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-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
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-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	251	1	2539	3	Y	165	153	1			25
							182	9									
*08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	210	1	2670	3	Y	133	154	1			4
							146	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
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									
08	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	1099	1	7867	3	Y	33	37	1			17
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	102	1	731	3	Y	16	19	1			8
							18	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	231	1	2320	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	97	1	1224	3	Y	30	35	1			2
							33	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	975	-0-	-358	-0-	86	1	865	3	Y	22	19	1			5
							24	9									
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	73	1	920	3	Y	15	18	1			2
							17	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	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 #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	118	1	1190	3	Y	75	68	1			9
								83	9									
*08	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	86	1	1096	3	Y	114	122	1			1
								125	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2914	X	144	-0-		-2770	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6993	X	6993	-0-		-0-	-0-	626	1	6328	3	Y	35	31	1			5
								39	9									
*08	6911	X	6911	-0-		-0-	-0-	489	1	6228	3	Y	176	177	1			4
								194	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2005	-0-		-971	-0-	165	1	1669	3	Y	155	145	1			25
								171	9									
08	2728	X	1906	-0-		-822	-0-	130	1	1657	3	Y	108	129	1			4
								119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	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-
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	122	1	1553	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3519	-0-	-77	-0-	307	1	3106	3	Y	96	87	1			17
							106	9									
08	3596	X	2369	-0-	-1227	-0-	171	1	2172	3	Y	24	37	1			4
							26	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5146	X	4755	-0-	-391	-0-	580	1	4149	3	Y	24	38	1			8
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	610	-0-	-10	-0-	52	1	523	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	39	1	498	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1805	-0-	-55	-0-	148	1	1488	3	Y	154	142	1			25
							169	9									
*08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	125	1	1585	3	Y	113	134	1			4
							124	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1252	-0-	-949	-0-	110	1	1101	3	Y	37	32	1			5
							41	9									
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	996	3	Y	48	52	1			1
							53	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
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	8	1			2
							7	9									
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	71	1	903	3	Y	54	53	1			3
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3528	-0-	-657	-0-	311	1	3141	3	Y	69	90	1			14
							76	9									
08	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	268	1	3408	3	Y	55	68	1			1
							61	9									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	186	1	1881	3	Y	105	94	1			16
							116	9									
08	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	114	1	1456	3	Y	104	116	1			4
							114	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1177	-0-	-156	-0-	103	1	1031	3	Y	39	39	1			10
							43	9									
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	79	1	995	3	Y	43	49	1			4
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

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

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	106	1	1074	3	Y	58	53	1			10
							64	9									
*08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	289	1	3682	3	Y	173	178	1			5
							190	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	70	1	708	3	Y	138	120	1			28
							152	9									
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	77	1	969	3	Y	29	49	1			8
							32	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	720	-0-	-830	-0-	63	1	638	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	127	1	1614	3	Y	10	13	1			-0-
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1732	-0-	-438	-0-	153	1	1535	3	Y	40	55	1			11
							44	9									
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	115	1	1453	3	Y	10	19	1			2
							11	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	749	1	5363	3	Y	16	23	1			11
							18	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	593	1	4241	3	Y	19	25	1			8
							21	9									

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	128	-0-	-1763	-0-	10	1	98	3	Y	18	20	1			6
							20	9									
08	1953	N	261	-0-	-1692	-0-	17	1	212	3	Y	29	31	1			4
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	165	1	1654	3	Y	64	58	1			11
							70	9									
*08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	133	1	1689	3	Y	67	75	1			3
							74	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

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

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

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									
08	4185	X	1588	-0-	-2597	-0-	195	1	1393	3	Y	-0-	13	1	2	7	25

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

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	1616	-0-	-182	-0-	133	1	1349	3	Y	122	117	1			19
							134	9									
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	109	1	1389	3	Y	117	132	1			4
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	Y	11	13	1			3
							12	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	771	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	57	1	724	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	118	1	1190	3	Y	30	27	1			5
							33	9									
08	1488	N	1157	-0-	-331	-0-	80	1	1016	3	Y	55	57	1			3
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	899	N	589	-0-	-310	-0-	42	1	527	3	Y	18	18	1			1
							20	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

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

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	26784	X	25916	-0-	-868	-0-	3265	1	22651	2	Y	-0-					23

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	23467	X	20755	-0-	-2712	-0-	2615	1	18140	2	Y	-0-					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	189	1	1910	3	Y	48	42	1			6
							53	9									
08	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	142	1	1804	3	Y	45	51	1			-0-
							50	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
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	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	657	1	6644	3	Y	35	36	1			9
							39	9									
08	4898	X	1049	-0-	-3849	-0-	64	1	816	3	Y	154	157	1			6
							169	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	1798	1	12865	3	Y	30	40	1			8
							33	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	271	1	2723	3	Y	51	46	1			8
							56	9									
*08	3100	N	3374	-0-	274	274	244	1	3085	3	Y	41	47	1			2
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1688	-0-	-420	-0-	148	1	1486	3	Y	49	46	1			8
							54	9									
08	2108	N	1396	-0-	-712	-0-	100	1	1261	3	Y	32	39	1			1
							35	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	171	1	1714	3	Y	93	85	1			13
							102	9									
08	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	137	1	1729	3	Y	91	102	1			2
							100	9									

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1572	-0-	-288	-0-	139	1	1400	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
08	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	133	1	1685	3	Y	30	33	1			2
							33	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
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	662	-0-	-1446	-0-	54	1	538	3	Y	64	59	1			12
							70	9									
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	184	1	2323	3	Y	72	79	1			5
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	290	-0-	-1384	-0-	26	1	261	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	1860	N	595	-0-	-1265	-0-	43	1	552	3	Y	-0-	1	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	978	-0-	-293	-0-	85	1	858	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	186	1	2368	3	Y	48	52	1			1
							53	9									

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	163	1	1654	3	Y	96	88	1			16
							106	9									
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	147	1	1872	3	Y	97	108	1			5
							107	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
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-
08	2976	X	2008	-0-	-968	-0-	147	1	1858	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	138	1	1383	3	Y	168	157	1			27
							185	9									
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	103	1	1307	3	Y	143	165	1			5
							157	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
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	23	1			5
							21	9									
08	3379	X	5	-0-	-3374	-0-	5	3			Y	-0-	5	1			-0-

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2159	-0-	-1003	-0-	188	1	1888	3	Y	75	67	1			12
							83	9									
08	3162	X	2059	-0-	-1103	-0-	147	1	1861	3	Y	46	56	1			2
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	93	1	936	3	Y	176	156	1			27
							194	9									
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	71	1	898	3	Y	76	100	1			3
							84	9									

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1467	-0-	-238	-0-	123	1	1231	3	Y	103	92	1			15
							113	9									
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	95	1	1199	3	Y	25	39	1			1
							28	9									

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1498	-0-	-300	-0-	132	1	1330	3	Y	33	30	1			12
							36	9									
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	121	1	1533	3	Y	22	26	1			8
							24	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
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	1053	-0-	-435	-0-	89	1	899	3	Y	59	56	1			10
							65	9									
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	103	1	1313	3	Y	73	79	1			4
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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	1790	-0-	-287	-0-	155	1	1568	3	Y	61	55	1			9
							67	9									
08	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	112	1	1429	3	Y	61	69	1			1
							67	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

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	48	1			9
							23	9									
08	1395	N	765	-0-	-630	-0-	54	1	693	3	Y	16	24	1			1
							18	9									

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

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	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	246	1	2493	3	Y	243	211	1			35
							267	9									
08	2449	N	219	-0-	-2230	-0-	7	1	94	3	Y	107	137	1			5
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	77	1	985	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
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	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	317	1	3203	3	Y	123	112	1			16
							135	9									
*08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	219	1	2784	3	Y	79	95	1			-0-
							87	9									

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	244	1	2470	3	Y	58	50	1			8
							64	9									
*08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	142	1	1805	3	Y	31	38	1			1
							34	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
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	695	-0-	-731	-0-	59	1	596	3	Y	36	32	1			6
							40	9									
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	87	1	1113	3	Y	55	59	1			2
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1736	-0-	-186	-0-	150	1	1517	3	Y	63	58	1			8
							69	9									
08	1767	N	1302	-0-	-465	-0-	90	1	1147	3	Y	59	67	1			-0-
							65	9									

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1923	-0-	-371	-0-	168	1	1702	3	Y	48	51	1			10
							53	9									
08	2542	N	1474	-0-	-1068	-0-	104	1	1318	3	Y	47	54	1			3
							52	9									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	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	3292	-0-	-955	-0-	291	1	2948	3	Y	48	47	1			8
							53	9									
*08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	423	1	5388	3	Y	324	325	1			7
							356	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
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-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3523	-0-	423	423	310	1	3117	3	Y	87	79	1			14
							96	9									
*08	3100	N	3518	-0-	418	841	250	1	3169	3	Y	90	100	1			4
							99	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
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									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	1171	-0-	-38	-0-	100	1	1006	3	Y	59	53	1			18
							65	9									
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	86	1	1084	3	Y	65	72	1			11
							72	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	136	1	1380	3	Y	145	136	1			23
							160	9									
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1029	3	Y	35	55	1			3
							39	9									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1981	-0-	-220	-0-	175	1	1772	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
08	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	131	1	1668	3	Y	31	35	1			1
							34	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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 #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3138	X	740	-0-	-2398	-0-	63	1	632	3	Y	41	38	1			7
							45	9									
*08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	54	1	681	3	Y	48	52	1			3
							53	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	305	1	3090	3	Y	55	50	1			9
							61	9									
*08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	270	1	3436	3	Y	70	77	1			2
							77	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
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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	140	1	1402	3	Y	108	97	1			16
							119	9									
08	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	71	1	902	3	Y	54	68	1			2
							59	9									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	154	1	1559	3	Y	46	42	1			8
							51	9									
08	2170	N	1519	-0-	-651	-0-	106	1	1355	3	Y	53	58	1			3
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1678	-0-	-120	-0-	147	1	1489	3	Y	38	34	1			7
							42	9									
*08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	124	1	1582	3	Y	36	41	1			2
							40	9									

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1610	-0-	-405	-0-	139	1	1410	3	Y	55	50	1			9
							61	9									
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	124	1	1582	3	Y	67	73	1			3
							74	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
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	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	251	1	2524	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	195	1	2465	3	Y	104	101	1			4
							114	9									

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3782	X	245	-0-	-3537	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1735	-0-	-807	-0-	147	1	1474	3	Y	104	96	1			16
							114	9									
08	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	140	1	1771	3	Y	98	110	1			4
							108	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
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	1798	-0-	-372	-0-	157	1	1585	3	Y	51	46	1			8
							56	9									
08	2170	N	1756	-0-	-414	-0-	123	1	1567	3	Y	60	66	1			2
							66	9									

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3523	-0-	-631	-0-	308	1	3113	3	Y	93	83	1			13
							102	9									
08	4154	X	3039	-0-	-1115	-0-	216	1	2744	3	Y	72	83	1			2
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	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	10	8	1			2
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	3	4	1			1

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

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	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	271	1	2742	3	Y	130	118	1			21
							143	9									
*08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	221	1	2810	3	Y	104	119	1			6
							114	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

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									
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	135	1	1357	3	Y	51	49	1			7
							56	9									
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1285	3	Y	18	25	1			-0-
							20	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

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	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	274	1	2757	3	Y	73	62	1			11
							80	9									
*08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	223	1	2821	3	Y	377	374	1			14
							415	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
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	1489	-0-	-588	-0-	123	1	1235	3	Y	119	109	1			23
							131	9									
08	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	105	1	1324	3	Y	115	129	1			9
							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
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	2854	-0-	-277	-0-	247	1	2479	3	Y	116	106	1			20
							128	9									
08	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	180	1	2283	3	Y	105	119	1			6
							116	9									

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	116	1	1163	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	84	1	1068	3	Y	43	45	1			-0-
							47	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	1351	1	9666	3	Y	16					27
							18	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
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									
08	7781	X	7735	-0-	-46	-0-	942	1	6743	3	Y	45					84
							50	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
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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	104	1	1049	3	Y	77	69	1			10
							85	9									
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	96	1	1216	3	Y	70	79	1			1
							77	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	320	1	3241	3	Y	142	128	1			24
							156	9									
*08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	239	1	3048	3	Y	127	144	1			7
							140	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	445	1	4507	3	Y	180	163	1			26
							198	9									
*08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	329	1	4186	3	Y	163	185	1			4
							179	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
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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	107	1	1078	3	Y	66	67	1			11
							73	9									
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	64	1	815	3	Y	66	75	1			2
							73	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
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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	278	1	2808	3	Y	154	141	1			23
							169	9									
*08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	227	1	2892	3	Y	152	171	1			4
							167	9									

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	107	1	1360	3	Y	117	119	1			2
							129	9									

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	165	1	1667	3	Y	416	389	1			63
							458	9									
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	114	1	1451	3	Y	30	91	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 #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	233	1	2356	3	Y	45	114	1			20
								50	9									
08	1085	N	478	-0-		-607	-0-	33	1	425	3	Y	18	37	1			1
								20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1315	-0-		-328	-0-	115	1	1163	3	Y	34	32	1			4
								37	9									
*08	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	129	1	1648	3	Y	38	42	1			-0-
								42	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	922	N	922	-0-		-0-	-0-	76	1	774	3	Y	65	67	1			10
								72	9									
*08	929	N	929	-0-		-0-	-0-	65	1	823	3	Y	37	46	1			1
								41	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3019	N	3019	-0-		-0-	-0-	258	1	2610	3	Y	137	124	1			21
								151	9									
*08	3100	N	4267	-0-		1167	1167	307	1	3905	3	Y	50	68	1			3
								55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	155	1	1568	3	Y	43	41	1			8
							47	9									
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	100	1	1268	3	Y	45	50	1			3
							50	9									

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1958	-0-	-150	-0-	172	1	1742	3	Y	40	37	1			7
							44	9									
08	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	124	1	1579	3	Y	44	49	1			2
							48	9									

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1341	-0-	-116	-0-	117	1	1183	3	Y	37	35	1			7
							41	9									
08	1984	N	700	-0-	-1284	-0-	49	1	620	3	Y	28	33	1			2
							31	9									

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	958	-0-	-1522	-0-	83	1	841	3	Y	31	29	1			3
							34	9									
08	2170	X	990	-0-	-1180	-0-	70	1	888	3	Y	29	31	1			1
							32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	252	1	2553	3	Y	77	74	1			12
							85	9									
*08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	186	1	2363	3	Y	80	89	1			3
							88	9									

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	206	179	1			28
							227	9									
08	837	N	76	-0-	-761	-0-	6	1	70	3	Y	-0-	27	1			1

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	171	1	1722	3	Y	64	59	1			9
							70	9									
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	138	1	1748	3	Y	63	71	1			1
							69	9									

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	432	1	4369	3	Y	141	128	1			21
							155	9									
*08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	335	1	4267	3	Y	147	163	1			5
							162	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
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	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	195	1	1957	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
*08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	162	1	2045	3	Y	30	33	1			1
							33	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
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	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	324	1	3256	3	Y	177	161	1			29
							195	9									
*08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	276	1	3486	3	Y	175	196	1			8
							193	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
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	1851	-0-	-9	-0-	163	1	1634	3	Y	49	45	1			9
							54	9									
08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	128	1	1625	3	Y	45	50	1			4
							50	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
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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	181	1	1820	3	Y	66	60	1			11
							73	9									
*08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	145	1	1830	3	Y	62	71	1			2
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	84	1	847	3	Y	135	123	1			23
							149	9									
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	906	3	Y	254	265	1			12
							279	9									

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	619	3	Y	39	36	1			6
							43	9									
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	689	3	Y	15	20	1			1
							17	9									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	183	1	1836	3	Y	74	69	1			12
							81	9									
08	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	142	1	1796	3	Y	62	70	1			4
							68	9									

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4867	X	3368	-0-	-1499	-0-	411	1	2939	3	Y	16	22	1			8
							18	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
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	2402	-0-	-47	-0-	207	1	2074	3	Y	110	100	1			18
							121	9									
08	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	164	1	2077	3	Y	107	120	1			5
							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
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	1851	-0-	-474	-0-	160	1	1603	3	Y	80	72	1			11
							88	9									
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	130	1	1644	3	Y	81	90	1			2
							89	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	159	-0-	-2166	-0-	12	1	119	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
08	2294	N	1279	-0-	-1015	-0-	88	1	1126	3	Y	59	62	1			2
							65	9									

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	655	-0-		-213	-0-	55	1	557	3	Y	39	36	1			8
								43	9									
*08	652	N	652	-0-		-0-	-0-	44	1	557	3	Y	46	51	1			3
								51	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	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	1816	-0-		-199	-0-	158	1	1594	3	Y	58	53	1			8
								64	9									
08	2015	X	1822	-0-		-193	-0-	128	1	1627	3	Y	61	69	1			-0-
								67	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3238	-0-		-48	-0-	282	1	2853	3	Y	94	85	1			16
								103	9									
08	3286	X	2243	-0-		-1043	-0-	159	1	2030	3	Y	49	62	1			3
								54	9									

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	189	1	1907	3	Y	48	44	1			9
								53	9									
*08	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	139	1	1771	3	Y	50	56	1			3
								55	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
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	1327	-0-		-99	-0-	116	1	1176	3	Y	32	29	1			9
								35	9									
08	1302	N	1298	-0-		-4	-0-	92	1	1176	3	Y	27	31	1			5
								30	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
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	1212	-0-		-121	-0-	104	1	1049	3	Y	54	49	1			8
								59	9									
08	1302	N	1108	-0-		-194	-0-	75	1	956	3	Y	70	76	1			2
								77	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
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	888	-0-		-197	-0-	75	1	755	3	Y	53	47	1			8
								58	9									
08	1085	N	454	-0-		-631	-0-	30	1	387	3	Y	34	40	1			2
								37	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
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	1660	-0-		-76	-0-	143	1	1447	3	Y	64	59	1			9
								70	9									
08	1674	N	1312	-0-		-362	-0-	94	1	1190	3	Y	25	33	1			1
								28	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
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	2254	-0-	-9	-0-	196	1	1982	3	Y	69	62	1			12
							76	9									
*08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	170	1	2158	3	Y	59	68	1			3
							65	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
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	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	420	1	4245	3	Y	60	55	1			9
							66	9									
*08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	410	1	5223	3	Y	67	74	1			2
							74	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2096	-0-	-1159	-0-	178	1	1798	3	Y	109	99	1			15
							120	9									
08	3255	X	1330	-0-	-1925	-0-	94	1	1199	3	Y	34	48	1			1
							37	9									

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3676	-0-	576	5134	325	1	3292	3	Y	54	49	1			7
							59	9									
*08	7752	X	2618	-0-	-5134	-0-	186	1	2373	3	Y	54	60	1			1
							59	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
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	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	500	1	5053	3	Y	84	84	1			14
							92	9									
*08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	404	1	5139	3	Y	65	77	1			2
							72	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
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									
08	2387	N	697	-0-	-1690	-0-	42	1	537	3	Y	107	107	1			2
							118	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
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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	180	1	1819	3	Y	45	43	1			7
							50	9									
*08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	154	1	1954	3	Y	60	65	1			2
							66	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
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									
08	1054	N	914	-0-	-140	-0-	64	1	811	3	Y	35	36	1			1
							39	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
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	3560	-0-	-36	-0-	310	1	3141	3	Y	99	89	1			16
							109	9									
08	3596	X	3326	-0-	-270	-0-	235	1	2985	3	Y	96	108	1			4
							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
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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	93	1	1181	3	Y	30	35	1			-0-
							33	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
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									
08	1612	N	1080	-0-	-532	-0-	78	1	988	3	Y	13	13	1			1
							14	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
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	2449	-0-	-124	-0-	214	1	2167	3	Y	62	56	1			10
							68	9									
*08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	205	1	2604	3	Y	83	89	1			4
							91	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	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	2118	-0-		-827	-0-	184	1	1866	3	Y	62	56	1			9
								68	9									
08	2945	X	2254	-0-		-691	-0-	159	1	2023	3	Y	65	72	1			2
								72	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	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	2612	-0-		-488	-0-	221	1	2231	3	Y	145	129	1			20
								160	9									
08	2945	X	2459	-0-		-486	-0-	169	1	2151	3	Y	126	144	1			2
								139	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2515	-0-		-89	-0-	219	1	2216	3	Y	73	64	1			10
								80	9									
08	2573	X	2267	-0-		-306	-0-	160	1	2042	3	Y	59	68	1			1
								65	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2276	-0-		-1258	-0-	193	1	1955	3	Y	116	103	1			18
								128	9									
08	3534	X	1912	-0-		-1622	-0-	133	1	1694	3	Y	77	91	1			4
								85	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
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	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	410	1	4147	3	Y	114	103	1			16
							125	9									
*08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	395	1	5033	3	Y	78	91	1			3
							86	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
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	2999	-0-	-504	-0-	258	1	2609	3	Y	120	110	1			17
							132	9									
08	3534	X	2652	-0-	-882	-0-	187	1	2376	3	Y	81	96	1			2
							89	9									

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	73	1	741	3	Y	68	60	1			10
							75	9									
08	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	65	1	823	3	Y	123	130	1			3
							135	9									

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1648	-0-	-398	-0-	141	1	1429	3	Y	71	69	1			11
							78	9									
08	2046	X	1640	-0-	-406	-0-	114	1	1446	3	Y	73	83	1			1
							80	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
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	3694	-0-	-925	-0-	307	1	3102	3	Y	259	288	1			46
							285	9									
08	4247	X	3334	-0-	-913	-0-	240	1	3059	3	Y	32	77	1			1
							35	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
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									
*08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	207	1	2629	3	Y	2	4	1			24
							2	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
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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	148	1	1485	3	Y	81	74	1			11
							89	9									
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	114	1	1437	3	Y	79	89	1			1
							87	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
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	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	239	1	2405	3	Y	44	39	1			7
							48	9									
*08	3100	N	3472	-0-	372	372	250	1	3166	3	Y	51	56	1			2
							56	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	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	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	399	1	4007	3	Y	86	78	1			16
							95	9									
*08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	324	1	4102	3	Y	139	147	1			8
							153	9									

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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	21	43	1			5
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	40	45	1			-0-

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

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	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	358	1	3617	3	Y	163	147	1			24
							179	9									
08	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	278	1	3536	3	Y	150	169	1			5
							165	9									

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

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-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	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
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	2676	-0-	-21	-0-	233	1	2345	3	Y	89	82	1			17
							98	9									
08	2697	X	2649	-0-	-48	-0-	187	1	2367	3	Y	86	96	1			7
							95	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

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
08	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	292	1	27421	3	Y	-0-					27

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

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-
08	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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
08	21080	X	20358	-0-	-722	-0-	215	1	20143	3	Y	-0-					21

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

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	793	-0-	-4229	-0-	64	1	644	3	Y	77	75	1			12
							85	9									
08	5022	X	1665	-0-	-3357	-0-	118	1	1506	3	Y	37	47	1			2
							41	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6585	-0-	-266	-0-	577	1	5840	3	Y	153	139	1			22
							168	9									
08	6851	X	6437	-0-	-414	-0-	446	1	5670	3	Y	292	307	1			7
							321	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	376	1	3776	3	Y	109	99	1			18
							120	9									
08	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	304	1	3846	3	Y	107	120	1			5
							118	9									

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4062	-0-	-30	-0-	355	1	3566	3	Y	128	117	1			19
							141	9									
*08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	292	1	3698	3	Y	124	140	1			3
							136	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2929	-0-	-822	-0-	258	1	2596	3	Y	68	64	1			10
							75	9									
08	5208	X	3026	-0-	-2182	-0-	215	1	2721	3	Y	82	90	1			2
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	939	-0-	-177	-0-	82	1	820	3	Y	34	30	1			6
							37	9									
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	50	1	637	3	Y	8	12	1			2
							9	9									

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5371	-0-	-457	-0-	473	1	4785	3	Y	103	94	1			15
							113	9									
*08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	429	1	5464	3	Y	114	126	1			3
							125	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	593	1	6001	3	Y	192	175	1			28
							211	9									
08	6293	X	5443	-0-	-850	-0-	381	1	4843	3	Y	199	223	1			4
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	538	1	5407	3	Y	144	127	1			22
							158	9									
*08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	434	1	5494	3	Y	151	167	1			6
							166	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
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	3934	-0-	-654	-0-	336	1	3380	3	Y	198	181	1			34
							218	9									
08	4588	X	3635	-0-	-953	-0-	255	1	3228	3	Y	138	164	1			8
							152	9									

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2348	-0-	-225	-0-	205	1	2075	3	Y	62	55	1			9
							68	9									
08	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	154	1	1956	3	Y	51	58	1			2
							56	9									

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5530	-0-	-1197	-0-	486	1	4882	3	Y	147	134	1			25
							162	9									
08	6727	X	5639	-0-	-1088	-0-	413	1	5222	3	Y	4	26	1			3
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5556	-0-	-582	-0-	485	1	4907	3	Y	149	138	1			22
							164	9									
08	6138	X	4681	-0-	-1457	-0-	332	1	4230	3	Y	108	128	1			2
							119	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
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	330	-0-	-2460	-0-	25	1	251	3	Y	49	52	1			10
							54	9									
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	6	13	1			3

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
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-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3086	-0-	-14	98	270	1	2735	3	Y	74	68	1			10
							81	9									
*08	3100	N	3035	-0-	-65	33	216	1	2743	3	Y	69	77	1			2
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	14	1			5
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	459	-0-	-3354	-0-	38	1	384	3	Y	34	48	1			8
							37	9									
08	3813	X	52	-0-	-3761	-0-	2	1	30	3	Y	18	25	1			1
							20	9									

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	455	1	4601	3	Y	67	62	1			8
							74	9									
*08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	364	1	4639	3	Y	68	76	1			-0-
							75	9									

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4435	-0-	-277	-0-	393	1	3975	3	Y	61	56	1			8
							67	9									
*08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	304	1	3865	3	Y	48	55	1			1
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	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	1750	-0-	-1908	-0-	154	1	1556	3	Y	36	33	1			6
							40	9									
08	2914	X	1137	-0-	-1777	-0-	81	1	1031	3	Y	23	28	1			1
							25	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
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	21	1			4
							17	9									
08	3162	X	1431	-0-	-1731	-0-	102	1	1304	3	Y	23	26	1			1
							25	9									

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	31346	-0-	-3622	-0-	2744	1	27752	3	Y	773	709	1			115
							850	9									
08	34968	X	30516	-0-	-4452	-0-	2146	1	27313	3	Y	961	1050	1			26
							1057	9									

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	36192	-0-	-4077	-0-	3149	1	31858	3	Y	1077	988	1			161
							1185	9									
08	40269	X	33832	-0-	-6437	-0-	2381	1	30309	3	Y	1038	1168	1			31
							1142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	12705	-0-	-160	-0-	1122	1	11353	3	Y	209	193	1			33
							230	9									
08	12183	X	11440	-0-	-743	-0-	817	1	10403	3	Y	200	225	1			8
							220	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	749	1	7574	3	Y	167	154	1			24
							184	9									
*08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	569	1	7248	3	Y	158	178	1			4
							174	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	61577	-0-	61577	61577	4670	1	47237	3	N	8791	7565	1			1226
							9670	9									
08	0	W	105641	-0-	105641	167218	6650	1	84643	3	N	13044	13916	1			354
							14348	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14B2	EXT	48802	-0-	48802	48802	3585	1	36262	3	N	8141	7005	1			1136
							8955	9									
08	14B2	EXT	93983	-0-	93983	142785	5815	1	74009	3	N	12872	13662	1			346
							14159	9									

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	Y	105	100	1			11
							116	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	828	3	Y	75	80	1			6
							83	9									
05	1178	N	771	-0-	-407	-0-	67	1	681	3	Y	21	26	1			1
							23	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	135	1	1253	3	Y	62	57	1			6
							68	9									
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	91	1	918	3	Y	66	60	1			12
							73	9									
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	950	3	Y	53	62	1			3
							58	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

03	7688	X	1802	-0-	-5886	-0-	174	1	1617	3	Y	10	31	1			10
							11	9									
04	7050	X	1647	-0-	-5403	-0-	179	1	1444	3	Y	22	18	1			14
							24	9									
05	1736	X	1443	-0-	-293	-0-	166	1	1276	3	Y	1					15
							1	9									
06	1740	X	1196	-0-	-544	-0-	128	1	1058	3	Y	9	14	1			10
							10	9									
07	1798	X	1408	-0-	-390	-0-	143	1	1244	3	Y	19					29
							21	9									
08	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	175	1	1251	3	Y	-0-					29

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

03	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	723	1	6704	3	Y	56	78	1			20
							62	9									
04	6510	X	3864	-0-	-2646	-0-	420	1	3392	3	Y	47	41	1			26
							52	9									
05	5208	X	379	-0-	-4829	-0-	43	1	335	3	Y	1					27
							1	9									
06	7260	X	709	-0-	-6551	-0-	74	1	617	3	Y	16	28	1			15
							18	9									
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	798	1	6914	3	Y	18					33
							20	9									
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	1179	1	8437	3	Y	1					32
							1	9									

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
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-
08	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	307	1	3913	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
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	5183	-0-	-738	-0-	452	1	4575	3	Y	142	129	1			24
							156	9									
08	5921	X	5359	-0-	-562	-0-	378	1	4810	3	Y	155	171	1			8
							171	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
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	6719	-0-	-504	-0-	581	1	5875	3	Y	239	219	1			35
							263	9									
08	7223	X	6949	-0-	-274	-0-	485	1	6168	3	Y	269	297	1			7
							296	9									

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	529	1	5350	3	Y	147	134	1			22
							162	9									
*08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	449	1	5711	3	Y	165	182	1			5
							182	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	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	5572	-0-		-752	-0-	487	1	4922	3	Y	148	137	1			23
								163	9									
08	6324	X	5992	-0-		-332	-0-	428	1	5442	3	Y	111	129	1			5
								122	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10664	X	10664	-0-		-0-	-0-	1291	1	9240	3	Y	121	101	1			44
								133	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10571	X	10036	-0-		-535	-0-	1211	1	8669	3	Y	142	123	1			59
								156	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	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									
08	11283	X	11283	-0-		-0-	-0-	1366	1	9778	3	Y	126	108	1			50
								139	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
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									
08	13392	X	11817	-0-	-1575	-0-	1431	1	10244	3	Y	129	115	1			52
							142	9									

LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	18042	X	17399	-0-	-643	-0-	2117	1	15154	3	Y	116	98	1			42
							128	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
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									
08	201097	X	149187	-0-	-51910	-0-	18033	1	129057	3	Y	1906	2014	1			86
							2097	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
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	177363	-0-	-84122	-0-	17946	1	155574	3	Y	3494	3419	1			305
							3843	9									
08	233709	X	NO RPT	-0-	-233709	-0-					Y	NO RPT					305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	14	1	5240	2	N	158	130	8			129
							174	9									

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2914	X	2328	-0-	-586	-0-	8	1	2296	2	N	22					70
							24	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	30194	X	25153	-0-	-5041	-0-	382	1	22766	3	Y	1823	1843	1			29
							2005	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	28179	X	21710	-0-	-6469	-0-	342	1	20365	3	Y	912	922	1			15
							1003	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28396	X	19955	-0-		-8441	-0-	319 749	1 9	18887	3	Y	681	680	1			11
04	21210	X	17863	-0-		-3347	-0-	318 845	1 9	16700	3	Y	768	763	1			16
05	21917	X	16128	-0-		-5789	-0-	388 750	1 9	14990	3	Y	682	677	1			21
06	20970	X	1324	-0-		-19646	-0-	33 83	1 9	1208	3	Y	75	94	1			2
07	21049	X	-0-	-0-		-21049	-0-					Y	37	36	1	2	8	1
08	19964	X	-0-	-0-		-19964	-0-					Y	17	18	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28551	X	18078	-0-		-10473	-0-	292 523	1 9	17263	3	Y	475	479	1			7
04	26760	X	22357	-0-		-4403	-0-	402 872	1 9	21083	3	Y	793	784	1			16
05	23715	X	19821	-0-		-3894	-0-	480 834	1 9	18507	3	Y	758	750	1			24
06	21900	X	15885	-0-		-6015	-0-	404 639	1 9	14842	3	Y	581	591	1			14
07	23095	X	18268	-0-		-4827	-0-	359 857	1 9	17052	3	Y	779	770	1			23
08	23095	X	18223	-0-		-4872	-0-	285 990	1 9	16948	3	Y	900	908	1			15

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20965	X	20965	-0-		-0-	-0-	331 1046	1 9	19588	3	Y	951	947	1			15
04	19907	X	19907	-0-		-0-	-0-	353 1044	1 9	18510	3	Y	949	945	1			19
05	19654	X	18727	-0-		-927	-0-	446 1052	1 9	17229	3	Y	956	945	1			30
06	20280	X	17463	-0-		-2817	-0-	438 937	1 9	16088	3	Y	852	862	1			20
07	20956	X	18756	-0-		-2200	-0-	364 1080	1 9	17312	3	Y	982	973	1			29
08	20956	X	17542	-0-		-3414	-0-	273 1041	1 9	16228	3	Y	946	960	1			15

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34069	X	19940	-0-		-14129	-0-	321 638	1 9	18981	3	Y	580	585	1			9
04	27180	X	27171	-0-		-9	-0-	488 1067	1 9	25616	3	Y	970	949	1	11	8	19
05	28086	X	24542	-0-		-3544	-0-	595 989	1 9	22958	3	Y	899	890	1			28
06	26490	X	12952	-0-		-13538	-0-	331 481	1 9	12140	3	Y	437	455	1			10
07	28086	X	21526	-0-		-6560	-0-	427 811	1 9	20288	3	Y	737	691	1	35	8	21
08	28086	X	24455	-0-		-3631	-0-	384 1209	1 9	22862	3	Y	1099	1102	1			18

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
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									
08	20677	X	17785	-0-	-2892	-0-	264	1	15726	3	Y	1632	1657	1			26
							1795	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
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									
08	28086	X	19504	-0-	-8582	-0-	306	1	18219	3	Y	890	901	1			14
							979	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
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									
08	44113	X	23340	-0-	-20773	-0-	363	1	21592	3	Y	1259	1269	1			20
							1385	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
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									
08	68168	X	68168	-0-	-0-	-0-	1088	1	64764	3	Y	2105	2141	1			34
							2316	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
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									
08	53289	X	17982	-0-	-35307	-0-	286	1	17028	3	Y	607	610	1			10
							668	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
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									
08	87699	X	43795	-0-	-43904	-0-	668	1	39733	3	Y	3085	3138	1			50
							3394	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
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									
08	56544	X	45467	-0-	-11077	-0-	657	1	39126	3	Y	5167	5251	1			83
							5684	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
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									
08	89280	X	58439	-0-	-30841	-0-	895	1	53264	3	Y	3891	3957	1			63
							4280	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
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									
08	108996	X	83963	-0-		-25033	-0-	1265	1	75314	3	Y	6713	6822	1			108
								7384	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
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									
08	94054	X	57830	-0-		-36224	-0-	876	1	52166	3	Y	4353	4426	1			70
								4788	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
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									
08	66681	X	48925	-0-		-17756	-0-	667	1	39715	3	Y	7766	7892	1			125
								8543	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
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									
08	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	101	1	1378	3	Y	46	46	1			-0-
								51	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	91	1	1233	3	Y	138	138	1			-0-
								152	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	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									
08	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	79	1	1070	3	Y	185	185	1			-0-
								204	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	89	1	1214	3	Y	208	208	1			-0-
								229	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2170	N	1735	-0-		-435	-0-	113	1	1541	3	Y	74	74	1			-0-
								81	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2046	N	1745	-0-	-301	-0-	116	1	1578	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	107	1	1451	3	Y	185	185	1			-0-
							204	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 03/25/2026 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	115	1	1559	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	852	3	Y	162	162	1			-0-
							178	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	71	1	961	3	Y	92	92	1			-0-
								101	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	68	1	925	3	Y	23	23	1			-0-
								25	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1519	N	1127	-0-		-392	-0-	72	1	979	3	Y	69	69	1			-0-
								76	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	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									
08	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	108	1	1469	3	Y	81	81	1			-0-
								89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	163	1	2211	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	65	1	888	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	91	1	1232	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	67	1	907	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	130	1	1759	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	103	1	1397	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	89	1	1214	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	151	1	2048	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3100	N	3431	-0-	331	1092	227	1	3082	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	64	1	870	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4495	X	4270	-0-	-225	-0-	274	1	3717	3	Y	254	254	1			-0-
							279	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	67	1	906	3	Y	69	69	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 #: 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
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									
08	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-	127	1	1722	3	Y	115	115	1			-0-
								127	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
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									
08	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	100	1	1360	3	Y	92	92	1			-0-
								101	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
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									
08	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	71	1	961	3	Y	69	69	1			-0-
								76	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
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									
08	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	77	1	1051	3	Y	92	92	1			-0-
								101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

03	6510	X	6428	-0-	-82	-0-	384 1 352 9	5692	3	Y	320	285	1				97
04	6300	X	5906	-0-	-394	-0-	101 1 354 9	5451	3	Y	322	408	1				11
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	824 1 377 9	5394	3	Y	343	339	1				15
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	215 1 290 9	6787	3	Y	264	265	1				14
07	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	289 1 286 9	7168	3	Y	260	274	1				-0-
*08	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	495 1 307 9	6725	3	Y	279	279	1				-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

03	3720	X	3155	-0-	-565	-0-	189 1 169 9	2797	3	N	154	135	1				47
04	3600	X	2898	-0-	-702	-0-	49 1 171 9	2678	3	N	155	196	1				6
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	405 1 182 9	2650	3	N	165	163	1				8
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	103 1 241 9	3245	3	N	219	215	1				12
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	138 1 237 9	3419	3	N	215	227	1				-0-
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	236 1 254 9	3209	3	N	231	231	1				-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

03	3348	X	1801	-0-	-1547	-0-	105 1 133 9	1563	3	N	121	107	1				37
04	3240	X	1658	-0-	-1582	-0-	28 1 134 9	1496	3	N	122	154	1				5
05	2387	X	1850	-0-	-537	-0-	226 1 143 9	1481	3	N	130	129	1				6
06	2220	X	1425	-0-	-795	-0-	40 1 120 9	1265	3	N	109	109	1				6
07	2294	X	1505	-0-	-789	-0-	54 1 118 9	1333	3	N	107	113	1				-0-
08	1860	X	1470	-0-	-390	-0-	92 1 127 9	1251	3	N	115	115	1				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	174	1	2357	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	366	1	4967	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	65	1	877	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	164	1	2221	3	N	115	115	1			-0-
							127	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1813	-0-		-1473	-0-	105 145	1 9	1563	3	Y	132	103	1			34
04	3180	X	1670	-0-		-1510	-0-	28 146	1 9	1496	3	Y	133	162	1			5
05	1863	X	1863	-0-		-0-	-0-	226 156	1 9	1481	3	Y	142	140	1			7
06	1994	X	1994	-0-		-0-	-0-	57 140	1 9	1797	3	Y	127	126	1			8
07	2107	X	2107	-0-		-0-	-0-	76 138	1 9	1893	3	Y	125	133	1			-0-
08	2055	N	2055	-0-		-0-	-0-	131 147	1 9	1777	3	Y	134	134	1			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5676	-0-		-741	-0-	331 443	1 9	4902	3	Y	403	332	1			112
04	6210	X	5229	-0-		-981	-0-	87 447	1 9	4695	3	Y	406	503	1			15
05	5831	X	5831	-0-		-0-	-0-	710 475	1 9	4646	3	Y	432	426	1			21
06	5546	X	5546	-0-		-0-	-0-	155 490	1 9	4901	3	Y	445	439	1			27
07	5869	X	5869	-0-		-0-	-0-	209 482	1 9	5178	3	Y	438	465	1			-0-
*08	5735	X	5735	-0-		-0-	-0-	358 518	1 9	4859	3	Y	471	471	1			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8151	-0-		5051	19699	503 194	1 9	7454	3	Y	176	154	1			54
04	27162	X	7463	-0-		-19699	-0-	132 195	1 9	7136	3	Y	177	224	1			7
05	8349	X	8349	-0-		-0-	-0-	1079 208	1 9	7062	3	Y	189	187	1			9
06	2237	X	2237	-0-		-0-	-0-	65 120	1 9	2052	3	Y	109	112	1			6
07	8370	X	2368	-0-		-6002	-0-	87 118	1 9	2163	3	Y	107	113	1			-0-
08	8339	X	2301	-0-		-6038	-0-	149 127	1 9	2025	3	Y	115	115	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76694	X	69946	-0-		-6748	-0-	7360 4326	1 9	58260	3	Y	3933	3544	1			728
04	74220	X	66205	-0-		-8015	-0-	7676 4157	1 9	54372	3	Y	3779	3795	1			712
05	76694	X	66089	-0-		-10605	-0-	7936 4087	1 9	54066	3	Y	3715	4427	1			-0-
06	71400	X	61628	-0-		-9772	-0-	7636 3519	1 9	50473	3	Y	3199	3024	1			175
07	64542	X	61773	-0-		-2769	-0-	7735 3528	1 9	50510	3	Y	3207	3382	1			-0-
08	64542	X	46773	-0-		-17769	-0-	6440 2749	1 9	37584	3	Y	2499	2362	1			137

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
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-
08	62589	X	43784	-0-	-18805	-0-	6043 2474	1 9	35267	3	Y	2249	2125	1			124

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
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-
08	59458	X	36166	-0-	-23292	-0-	4904 2642	1 9	28620	3	N	2402	2270	1			132

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
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-
08	40827	X	25370	-0-	-15457	-0-	3507 1400	1 9	20463	3	N	1273	1203	1			70

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
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-
08	74958	X	46817	-0-	-28141	-0-	6333 3527	1 9	36957	3	N	3206	3030	1			176

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

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

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

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

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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

BRISCOE G WELL #: 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
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-
08	3991	X	2470	-0-	-1521	-0-	92 296	1 9	2082	2	Y	269	252	0			17

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		2102	-0-		2102	9108	94	1	1927	2	Y	74	75	0			4
								81	9									
10	T. A.		1725	-0-		1725	10833	70	1	1577	2	Y	71	72	0			3
								78	9									
*11	12453	X	1620	-0-		-10833	-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									
08	2612	X	1276	-0-		-1336	-0-	51	1	1139	2	Y	78	80	0			5
								86	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

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

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8940	X	3236	-0-	-5704	-0-	145	1	3000	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									
08	6689	X	3466	-0-	-3223	-0-	140	1	3242	2	Y	76	79	0			5
							84	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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									
08	14B2 EXT	4695	-0-	4695	19049	180	1	4145	2	Y	336	348	0	1	1	21
						370	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

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-
08	6696	X	6264	-0-	-432	-0-	236	1	5393	2	Y	577	541	0			36
							635	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	285	1	5843	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									
08	9893	X	5762	-0-	-4131	-0-	236	1	5391	2	Y	123	124	0			8
							135	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

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

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

03	14B2 EXT		2833	-0-	2833	16791	124	1	2540	2	Y	154	157	0	1	1	11
							169	9									
04	T. A.		1776	-0-	1776	18567	81	1	1585	2	Y	100	108	0			3
							110	9									
05	20495	X	1928	-0-	-18567	-0-	82	1	1674	2	Y	156	158	0			1
							172	9									
06	4770	X	1637	-0-	-3133	-0-	64	1	1438	2	Y	123	109	0	1	1	14
							135	9									
07	2883	X	1787	-0-	-1096	-0-	73	1	1602	2	Y	102	111	0			5
							112	9									
08	2821	X	1654	-0-	-1167	-0-	62	1	1462	2	Y	118	122	0			7
							130	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

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-
08	311	X	-0-	-0-	-311	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

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

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
08	1261	X	-0-	-0-	-1261	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3344	-0-	244	307	151 1 138 9		3055	2	Y	125	124	0	1	1	9
04	2902	X	2595	-0-	-307	-0-	125 1 107 9		2363	2	Y	97	103	0			3
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	67 1 69 9		1353	2	Y	63	65	0			1
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	128 1 110 9		2847	2	Y	100	90	0			11
07	DLQ G-10		2332	-0-	2332	2332	95 1 94 9		2143	2	Y	85	92	0			4
08	4601	X	2269	-0-	-2332	-0-	91 1 101 9		2077	2	Y	92	95	0			6

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5833	X	-0-	-0-	-5833	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

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

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

*09	T. A.		3350	-0-	3350	6701	150	1	3087	2	Y	103	102	0			5
							113	9									
10	T. A.		2939	-0-	2939	9640	122	1	2665	2	Y	138	137	0			6
							152	9									
11	T. A.		2282	-0-	2282	11922	55	1	2096	2	Y	119	120	0			5
							131	9									
12	T. A.		2292	-0-	2292	14214	98	1	2039	2	Y	141	136	0	1	1	9
							155	9									
*01	16629	X	2415	-0-	-14214	-0-	110	1	2115	2	Y	173	168	0			14
							190	9									
02	3136	X	1692	-0-	-1444	-0-	77	1	1505	2	Y	100	104	0			10
							110	9									
03	2945	X	2058	-0-	-887	-0-	91	1	1848	2	Y	108	109	0	1	1	8
							119	9									
04	2280	X	1780	-0-	-500	-0-	81	1	1579	2	Y	109	113	0			4
							120	9									
05	2418	X	1692	-0-	-726	-0-	76	1	1491	2	Y	114	117	0			1
							125	9									
06	2340	X	1603	-0-	-737	-0-	63	1	1419	2	Y	110	99	0			12
							121	9									
07	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	73	1	1593	2	Y	110	116	0			6
							121	9									
08	3330	X	1543	-0-	-1787	-0-	60	1	1375	2	Y	98	104	0			6
							108	9									

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

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

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

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									
08	2821	X	98	-0-	-2723	-0-	86	2	12	9	Y	11	15	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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

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

BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	6098	-0-	6098	21513	275 149	1 9	5674	2	Y	135	153	0	1	1	7
10	14B2	EXT	4725	-0-	4725	26238	197 135	1 9	4393	2	Y	123	125	0			5
11	14B2	EXT	3362	-0-	3362	29600	80 109	1 9	3173	2	Y	99	100	0			4
12	T. A.		3400	-0-	3400	33000	147 156	1 9	3097	2	Y	142	136	0	1	1	9
*01	36081	X	3081	-0-	-33000	-0-	147 128	1 9	2806	2	Y	116	116	0			9
02	5684	X	2032	-0-	-3652	-0-	94 78	1 9	1860	2	Y	71	73	0			7
03	4712	X	2698	-0-	-2014	-0-	123 102	1 9	2473	2	Y	93	92	0	1	1	7
04	3360	X	2488	-0-	-872	-0-	121 99	1 9	2268	2	Y	90	94	0			3
05	3410	X	2046	-0-	-1364	-0-	92 87	1 9	1867	2	Y	79	81	0			1
06	2970	X	2195	-0-	-775	-0-	93 72	1 9	2030	2	Y	65	59	0			7
07	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	76 70	1 9	1707	2	Y	64	68	0			3
08	3588	X	1735	-0-	-1853	-0-	71 57	1 9	1607	2	Y	52	56	0			3

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
*09	8430	X	7736	-0-	-694	-0-	358	1	7346	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									
08	18128	X	9073	-0-	-9055	-0-	375	1	8592	2	Y	96	93	0			6
							106	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
*09	1890	X	1788	-0-	-102	-0-	81	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									
08	3100	N	1275	-0-	-1825	168	52	1	1183	2	Y	36	43	0			2
							40	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3150	X	2509	-0-	-641	-0-	117 21	1 9	2371	2	Y	19	18	0			1
10	3255	X	2670	-0-	-585	-0-	115	1	2555	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	73 12	1 9	2815	2	Y	11	11	0			-0-
12	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	125 3	1 9	2605	2	Y	3	3	0			-0-
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-
08	3482	X	1855	-0-	-1627	-0-	75	1	1780	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	172	1	3520	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									
08	4258	X	2093	-0-	-2165	-0-	36	1	793	2	Y	1149	1086	0			72
							1264	9									

SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2220	X	1374	-0-	-846	-0-	54	1	1064	2	Y	233	234	0			11
							256	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									
08	3100	N	3074	-0-	-26	303	118	1	2678	2	Y	253	242	0			16
							278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1380	X	878	-0-	-502	-0-	35	1	715	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

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

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

*09	3360	X	2770	-0-	-590	-0-	126	1	2564	2	Y	73	74	0			4
							80	9									
10	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	136	1	3006	2	Y	90	90	0			4
							99	9									
11	3300	X	2289	-0-	-1011	-0-	55	1	2157	2	Y	70	71	0			3
							77	9									
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	151	1	3218	2	Y	115	110	0	1	1	7
							127	9									
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	156	1	2995	2	Y	117	115	0			9
							129	9									
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	142	1	2781	2	Y	84	85	0			8
							92	9									
03	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	147	1	2967	2	Y	90	90	0	1	1	7
							99	9									
04	3390	X	2651	-0-	-739	-0-	126	1	2435	2	Y	82	86	0			3
							90	9									
05	3503	X	2516	-0-	-987	-0-	114	1	2318	2	Y	76	78	0			1
							84	9									
06	3240	X	2022	-0-	-1218	-0-	86	1	1889	2	Y	43	39	0			5
							47	9									
07	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	89	1	2042	2	Y	59	61	0			3
							65	9									
08	2228	X	32	-0-	-2196	-0-	21	2	11	9	Y	10	16	0			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5820	X	3301	-0-	-2519	-0-	149	1	3080	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									
08	9268	X	5117	-0-	-4151	-0-	209	1	4799	2	Y	99	99	0			6
							109	9									

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
*09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	164	1	3343	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									
08	4983	X	2530	-0-	-2453	-0-	100	1	2322	2	Y	98	112	0			6
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	2460	X	2457	-0-	-3	-0-	110	1	2260	2	Y	79	80	0			4
							87	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									
08	4614	X	2599	-0-	-2015	-0-	105	1	2399	2	Y	86	87	0			5
							95	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1920	X	1694	-0-	-226	-0-	80	1	1614	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									
08	975	X	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	78	1	1583	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									
08	2430	X	924	-0-	-1506	-0-	38	1	886	2	Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 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
*09	2790	X	1415	-0-	-1375	-0-	46	1	952	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									
08	2523	N	1628	-0-	-895	-0-	57	1	1260	2	Y	283	285	0			18
							311	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
*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									
08	1515	X	669	-0-	-846	-0-	23	1	499	2	Y	134	149	0			8
							147	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
*09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	444	1	9059	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									
08	10554	X	4036	-0-	-6518	-0-	169	1	3859	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

*09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	418	1	8535	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-
08	10099	X	1814	-0-	-8285	-0-	74	1	1739	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

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

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

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

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026

BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

*09	8370	X	3326	-0-	-5044	-0-	150	1	3084	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									
08	4576	X	1524	-0-	-3052	-0-	61	1	1400	2	Y	57	59	0			4
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1814	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-
08	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

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									
08	3970	X	739	-0-	-3231	-0-	28	1	676	2	Y	32	33	0			2
							35	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
08	1566	N	766	-0-	-800	-0-	28	1	684	2	Y	49	51	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
*09	1680	X	1641	-0-	-39	-0-	76	1	1540	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									
08	942	X	166	-0-	-776	-0-	7	1	159	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	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									
08	970	N	240	-0-	-730	-0-	13	1	223	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

*09	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	130	1	2649	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-
08	1306	X	93	-0-	-1213	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	3150	X	2992	-0-	-158	-0-	139	1	2841	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									
08	4332	X	1976	-0-	-2356	-0-	83	1	1874	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

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

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

*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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3011					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

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

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

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

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
*09	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	233	1	4798	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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

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

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	238	-0-	238	238	13 2	1 9	223	2	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN 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
*09	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	209	1	4284	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
10	4898	X	4590	-0-	-308	-0-	194	1	4326	2	Y	64	64	0			3
							70	9									
11	4620	X	4268	-0-	-352	-0-	105	1	4090	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
12	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	198	1	4183	2	Y	70	68	0	1	1	4
							77	9									
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	216	1	4106	2	Y	90	87	0			7
							99	9									
02	4256	X	3862	-0-	-394	-0-	183	1	3614	2	Y	59	60	0			6
							65	9									
03	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	207	1	4215	2	Y	70	70	0	1	1	5
							77	9									
04	4320	X	4019	-0-	-301	-0-	196	1	3761	2	Y	56	59	0			2
							62	9									
05	4464	X	4200	-0-	-264	-0-	192	1	3935	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
06	4290	X	4175	-0-	-115	-0-	177	1	3932	2	Y	60	54	0			7
							66	9									
07	DLQ G-10		4240	-0-	4240	4240	177	1	3997	2	Y	60	64	0			3
							66	9									
08	7049	X	2809	-0-	-4240	-0-	118	1	2652	2	Y	35	40	0			2
							39	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

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									
08	290	N	96	-0-	-194	-0-	85	2	11	9	Y	10	9	0			1

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

03	3100	N	3663	-0-	563	563	147	1	2998	2	Y	471	437	0			35
							518	9									
04	2168	N	1605	-0-	-563	-0-	68	1	1331	2	Y	187	216	0			6
							206	9									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	9	15	0			-0-
							10	9									
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-
08	319	X	235	-0-	-84	-0-	9	1	181	2	Y	41	38	0			3
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6870	X	4016	-0-	-2854	-0-	164 496	1 9	3356	2	Y	451	455	0	1	1	22
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	171 553	1 9	3783	2	Y	503	503	0	1	1	21
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	96 463	1 9	3725	2	Y	421	422	0	2	1	18
12	4309	X	3247	-0-	-1062	-0-	127 470	1 9	2650	2	Y	427	414	0	4	1	27
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	98 369	1 9	1914	2	Y	335	333	0	2	1	27
02	4060	X	1657	-0-	-2403	-0-	75 139	1 9	1443	2	Y	126	141	0			12
03	4495	X	2678	-0-	-1817	-0-	114 243	1 9	2321	2	Y	221	216	0	1	1	16
04	4290	X	2700	-0-	-1590	-0-	126 168	1 9	2406	2	Y	153	164	0			5
05	3255	X	1493	-0-	-1762	-0-	59 204	1 9	1230	2	Y	185	188	0			2
06	2310	X	1722	-0-	-588	-0-	69 124	1 9	1529	2	Y	113	101	0	1	1	13
07	DLQ G-10		606	-0-	606	606	22 88	1 9	496	2	Y	80	89	0			4
08	606	X	-0-	-0-	-606	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

03	14B2 EXT		2287	-0-	2287	4010	85 485	1 9	1717	2	Y	441	433	0	2	1	33
04	14B2 EXT		2097	-0-	2097	6107	83 382	1 9	1632	2	Y	347	369	0			11
05	14B2 EXT		2642	-0-	2642	8749	104 448	1 9	2090	2	Y	407	414	0	1	1	3
06	T. A.		2323	-0-	2323	11072	87 316	1 9	1920	2	Y	287	257	0	1	1	32
07	14B2 EXT		81	-0-	81	11153	52	2	29	9	Y	26	57	0			1
08	11153	X	-0-	-0-	-11153	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9698	-0-	9698	9698	380 733	1 9	8585	2	Y	666	631	0			35
08	14B2 EXT		13997	-0-	13997	23695	548 877	1 9	12572	2	Y	797	820	0	1	1	50

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

*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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1410	X	1234	-0-	-176	-0-		45	1	936	2	Y	230	230	0			11
								253	9									
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-		83	1	1812	2	Y	326	322	0	1	1	14
								359	9									
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-		46	1	1840	2	Y	324	323	0	1	1	14
								356	9									
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-		98	1	2056	2	Y	322	313	0	3	1	20
								354	9									
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-		104	1	2031	2	Y	358	348	0	1	1	29
								394	9									
02	2100	X	1994	-0-	-106	-0-		85	1	1665	2	Y	222	230	0			21
								244	9									
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-		99	1	2013	2	Y	335	329	0	2	1	25
								369	9									
04	2430	X	2111	-0-	-319	-0-		93	1	1725	2	Y	266	282	0			9
								293	9									
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-		106	1	2136	2	Y	308	313	0	1	1	3
								339	9									
06	2460	X	1951	-0-	-509	-0-		75	1	1653	2	Y	203	182	0	1	1	23
								223	9									
07	DLQ G-10		2959	-0-	2959	2959		111	1	2525	2	Y	294	302	0			15
								323	9									
08	3100	N	2887	-0-	-213	2746		106	1	2406	2	Y	341	352	0	1	1	21
								375	9									

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

*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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2850	X	1475	-0-	-1375	-0-	56	1	1113	2	Y	278	278	0			14
							306	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									
08	1694	X	660	-0-	-1034	-0-	24	1	534	2	Y	93	98	0			6
							102	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
08	4119	X	2986	-0-	-1133	-0-	107	1	2444	2	Y	395	379	0			25
							435	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
*09	1860	X	976	-0-	-884	-0-	37	1	759	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									
08	602	X	-0-	-0-	-602	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	810	X	710	-0-	-100	-0-	22	1	460	2	Y	207	207	0			10
							228	9									
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	38	1	868	2	Y	278	276	0			12
							306	9									
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	42	1	1667	2	Y	317	314	0	1	1	14
							349	9									
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	138	1	2924	2	Y	505	484	0	3	1	32
							556	9									
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	133	1	2577	2	Y	573	557	0	2	1	46
							630	9									
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-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2430	X	2262	-0-	-168	-0-	1153	1	993	2	Y	105	109	0			4
							116	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									
08	3150	X	1411	-0-	-1739	-0-	140	1	1187	2	Y	76	79	0			14
							84	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
*09	4500	X	3925	-0-	-575	-0-	174	1	3574	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-
08	3877	X	3829	-0-	-48	-0-	145	1	3313	2	Y	337	275	0			62
							371	9									

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
*09	2550	X	2541	-0-	-9	-0-	1305	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									
08	3431	X	1636	-0-	-1795	-0-	162	1	1378	2	Y	87	87	0			16
							96	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
*09	6030	X	4665	-0-	-1365	-0-	2291	1	1972	2	Y	365	366	0			14
							402	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									
08	5126	X	2727	-0-	-2399	-0-	262	1	2236	2	Y	208	200	0			38
							229	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
*09	4770	X	2414	-0-	-2356	-0-	1193	1	1028	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-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	63	1	536	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3480	X	1829	-0-	-1651	-0-	78	1	1556	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									
08	4777	X	2751	-0-	-2026	-0-	107	1	2450	2	Y	176	171	0			32
							194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	49	48	0			3
							54	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	49	48	0			4
							54	9									
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

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

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

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

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

*09	14B2 EXT		518	-0-	518	5182	14	1	317	2	Y	170	176	0			8
							187	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5182					Y	-0-	8	0			-0-
*11	5182	X	-0-	-0-	-5182	-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON 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	EOM BALANCE
*09	6510	X	6472	-0-	-38	-0-	300	1	6172	2	Y	-0-			-0-
10	6696	X	6557	-0-	-139	-0-	287	1	6257	2	Y	12	11	0	1
							13	9							
11	6690	X	6481	-0-	-209	-0-	161	1	6294	2	Y	24	24	0	1
							26	9							
12	6913	X	6466	-0-	-447	-0-	291	1	6168	2	Y	6	7	0	-0-
							7	9							
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	188	1	3586	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
02	6048	X	2632	-0-	-3416	-0-	127	1	2504	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
03	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	391	1	7933	2	Y	29	27	0	2
							32	9							
04	6480	X	3031	-0-	-3449	-0-	154	1	2875	2	Y	2	4	0	-0-
							2	9							
05	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	302	1	6084	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	192	1	4251	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
07	DLQ G-10		7151	-0-	7151	7151	302	1	6820	2	Y	26	25	0	1
							29	9							
08	15085	X	7934	-0-	-7151	-0-	331	1	7601	2	Y	2	5	0	-0-
							2	9							

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	EOM BALANCE
*09	3810	X	2794	-0-	-1016	-0-	1438	1	1240	2	Y	105	105	0	4
							116	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							
08	7578	X	3783	-0-	-3795	-0-	376	1	3202	2	Y	186	175	0	34
							205	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
*09	7950	X	7749	-0-	-201	-0-	357	1	7287	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									
08	6068	X	46	-0-	-6022	-0-	46	2			Y	-0-	12	0			-0-

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

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-
08	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

*09	4710	X	2613	-0-	-2097	-0-	118	1	2456	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									
08	2815	X	-0-	-0-	-2815	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	269 80	1 9	5552	2	Y	73	71	0			4
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	277 107	1 9	6095	2	Y	97	97	0			4
11	5640	X	4464	-0-	-1176	-0-	111 22	1 9	4331	2	Y	20	23	0			1
12	6107	X	5740	-0-	-367	-0-	258 90	1 9	5392	2	Y	82	78	0			5
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	310 110	1 9	5945	2	Y	100	97	0			8
02	5852	X	4459	-0-	-1393	-0-	213 55	1 9	4191	2	Y	50	53	0			5
03	6479	X	1786	-0-	-4693	-0-	85 6	1 9	1695	2	Y	5	10	0			-0-
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-
08	0	X	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11640	X	11537	-0-	-103	-0-	530 112	1 9	10895	2	Y	102	103	0			5
10	11904	X	11478	-0-	-426	-0-	494 133	1 9	10851	2	Y	121	121	0			5
11	11550	X	11049	-0-	-501	-0-	271 130	1 9	10648	2	Y	118	118	0			5
12	11935	X	11443	-0-	-492	-0-	510 153	1 9	10780	2	Y	139	134	0	1	1	9
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	565 180	1 9	10758	2	Y	164	160	0			13
02	10752	X	8562	-0-	-2190	-0-	409 88	1 9	8065	2	Y	80	85	0			8
03	11470	X	4687	-0-	-6783	-0-	217 48	1 9	4422	2	Y	44	48	0	1	1	3
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	11501	X	2016	-0-	-9485	-0-	97 1	1 9	1918	2	Y	1	1	0			-0-
06	11130	X	9091	-0-	-2039	-0-	381 287	1 9	8423	2	Y	261	232	0			29
07	DLQ G-10		7583	-0-	7583	7583	313 237	1 9	7033	2	Y	215	233	0			11
08	7945	X	362	-0-	-7583	-0-	14	1	348	2	Y	-0-	24	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10440	X	10038	-0-	-402	-0-	458	1	9396	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									
08	10671	X	4811	-0-	-5860	-0-	197	1	4558	2	Y	51	56	0			3
							56	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
08	3166	X	589	-0-	-2577	-0-	24	1	565	2	Y	-0-	8	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
*09	17880	X	11131	-0-	-6749	-0-	509	1	10414	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-
08	11794	X	6639	-0-	-5155	-0-	276	1	6363	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
*09	21180	X	19934	-0-	-1246	-0-	905	1	18567	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									
08	29807	X	12313	-0-	-17494	-0-	509	1	11666	2	Y	125	138	0			8
							138	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
*09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	290	1	5957	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									
08	10816	X	6411	-0-	-4405	-0-	264	1	6070	2	Y	70	70	0			4
							77	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6090	X	1136	-0-	-4954	-0-	54	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									
08	8124	X	4998	-0-	-3126	-0-	202	1	4627	2	Y	154	155	0			10
							169	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	299824	X	16605	-0-	-283219	-0-	692	1	15850	2	Y	57	77	0	1	1	4
							63	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
*09	2250	X	1266	-0-	-984	-0-	57	1	1169	2	Y	36	35	0			2
							40	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									
08	3072	X	1310	-0-	-1762	-0-	57	1	1252	2	Y	1	6	0			-0-
							1	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
*09	14B2 EXT		12275	-0-	12275	13947	560	1	11517	2	Y	180	171	0			9
							198	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13947					Y	-0-	9	0			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13947					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13947					Y	-0-					-0-
*01	13947	X	-0-	-0-	-13947	-0-					Y	-0-					-0-
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									
08	13475	X	6561	-0-	-6914	-0-	264	1	6051	2	Y	224	210	0			14
							246	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	10470	X	7951	-0-	-2519	-0-	358	1	7330	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									
08	4891	X	-0-	-0-	-4891	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6120	X	5206	-0-	-914	-0-	239	1	4875	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									
08	1664	X	-0-	-0-	-1664	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11760	X	8490	-0-	-3270	-0-	387	1	7954	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									
08	5720	X	-0-	-0-	-5720	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

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
*09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	309	1	6370	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									
08	8847	X	3762	-0-	-5085	-0-	154	1	3532	2	Y	69	73	0			4
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5910	X	5501	-0-	-409	-0-	248	1	5103	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									
08	5643	X	-0-	-0-	-5643	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4530	X	4355	-0-	-175	-0-	198	1	4050	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									
08	2996	X	105	-0-	-2891	-0-	105	2			Y	-0-	11	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5670	X	5535	-0-		-135	-0-	255	1	5230	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									
08	5786	X	1955	-0-		-3831	-0-	83	1	1872	2	Y	-0-	5	0			-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2880	X	1905	-0-		-975	-0-	73	1	1491	2	Y	310	314	0	1	1	17
								341	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									
08	195	X	-0-	-0-		-195	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 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
*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									
08	3100	N	1819	-0-	-1281	352	58	1	1291	2	Y	427	441	0			9
							470	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2700	X	1756	-0-	-944	-0-	69	1	1422	2	Y	241	246	0	1	1	13
							265	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									
08	6090	X	2325	-0-	-3765	-0-	84	1	1952	2	Y	263	273	0			5
							289	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6060	X	4427	-0-	-1633	-0-	189	1	3906	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									
08	3230	X	1249	-0-	-1981	-0-	47	1	1078	2	Y	113	128	0			7
							124	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6180	X	1523	-0-	-4657	-0-	64	1	1345	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									
08	9261	X	5027	-0-	-4234	-0-	170	1	3920	2	Y	852	858	0	1	1	53
							937	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10680	X	2736	-0-	-7944	-0-	118	1	2463	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									
08	5627	X	2747	-0-	-2880	-0-	109	1	2474	2	Y	149	156	0			9
							164	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1770	X	1675	-0-	-95	-0-	64	1	1322	2	Y	263	255	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									
08	4327	X	1361	-0-	-2966	-0-	51	1	1133	2	Y	161	173	0			10
							177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2820	X	1131	-0-	-1689	-0-	48	1	973	2	Y	100	101	0			5
							110	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									
08	2669	N	1605	-0-	-1064	-0-	62	1	1441	2	Y	93	95	0			6
							102	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

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

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

*09	7590	X	1969	-0-	-5621	-0-	83	1	1729	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									
08	7132	X	3832	-0-	-3300	-0-	148	1	3401	2	Y	257	261	0			16
							283	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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									
08	1529	X	831	-0-		-698	-0-		28	1	683	2	Y	109	109	0			7
									120	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

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-
08	421	X	-0-	-0-		-421	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

*09	11310	X	8126	-0-		-3184	-0-		374	1	7678	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									
08	6157	X	-0-	-0-		-6157	-0-						Y	-0-	6	0			-0-

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
*09	10020	X	8082	-0-	-1938	-0-	369	1	7616	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									
08	10798	X	8326	-0-	-2472	-0-	346	1	7904	2	Y	69	67	0			4
							76	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

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									
08	9594	X	4206	-0-	-5388	-0-	162	1	3733	2	Y	283	297	0	1	1	18
							311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20430	X	2235	-0-	-18195	-0-	102	1	2133	2	Y	-0-					-0-
10	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	1029	1	22658	2	Y	71	68	0			3
							78	9									
11	25954	X	25954	-0-	-0-	-0-	643	1	25247	2	Y	58	58	0			3
							64	9									
12	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	1080	1	22774	2	Y	69	67	0	1	1	4
							76	9									
01	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	1049	1	20066	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
02	24220	X	8309	-0-	-15911	-0-	402	1	7899	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
03	26815	X	21963	-0-	-4852	-0-	1028	1	20911	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
04	25950	X	19121	-0-	-6829	-0-	950	1	18145	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
05	23932	X	19255	-0-	-4677	-0-	907	1	18315	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
06	20460	X	18143	-0-	-2317	-0-	782	1	17339	2	Y	20	18	0			2
							22	9									
07	DLQ G-10		19552	-0-	19552	19552	830	1	18701	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
08	40013	X	20461	-0-	-19552	-0-	856	1	19592	2	Y	12	13	0			1
							13	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14430	X	10953	-0-	-3477	-0-	507	1	10388	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									
08	7453	X	19	-0-	-7434	-0-	19	2			Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	14730	X	12644	-0-	-2086	-0-	585	1	11983	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-
08	4053	X	3625	-0-	-428	-0-	153	1	3457	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21120	X	20620	-0-	-500	-0-	952	1	19545	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									
08	29498	X	10676	-0-	-18822	-0-	446	1	10216	2	Y	13	20	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19800	X	14685	-0-	-5115	-0-	680	1	13900	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									
08	29761	X	11028	-0-	-18733	-0-	458	1	10525	2	Y	41	49	0			3
							45	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16680	X	12355	-0-	-4325	-0-	566	1	11660	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									
08	12141	X	3349	-0-	-8792	-0-	140	1	3191	2	Y	16	19	0			1
							18	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
*09	5280	X	3445	-0-	-1835	-0-	149 224	1 9	3072	2	Y	204	206	0			10
10	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	238 337	1 9	5240	2	Y	306	303	0			13
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	138 344	1 9	5428	2	Y	313	312	0	1	1	13
12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	230 444	1 9	4865	2	Y	404	389	0	3	1	25
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	197 454	1 9	3763	2	Y	413	404	0	1	1	33
02	5516	X	2970	-0-	-2546	-0-	130 283	1 9	2557	2	Y	257	265	0			25
03	6107	X	4613	-0-	-1494	-0-	193 482	1 9	3938	2	Y	438	429	0	2	1	32
04	5910	X	3081	-0-	-2829	-0-	137 337	1 9	2607	2	Y	306	328	0			10
05	5549	X	539	-0-	-5010	-0-	20 112	1 9	407	2	Y	102	110	0	1	1	1
06	4260	X	580	-0-	-3680	-0-	17 154	1 9	409	2	Y	140	125	0			16
07	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	35 272	1 9	840	2	Y	247	250	0			13
08	4621	X	3474	-0-	-1147	-0-	128 438	1 9	2908	2	Y	398	399	0	1	1	25

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
*09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	26 14	1 9	512	2	Y	13	27	0			1
10	744	X	235	-0-	-509	-0-	12 3	1 9	220	2	Y	3	4	0			-0-
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 4	1 9	322	2	Y	4	4	0			-0-
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-
08	150	X	68	-0-	-82	-0-	65	2	3	9	Y	3	3	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
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	114 45	1 9	2320	2	Y	41	51	0	1	1	3
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
08	27133	X	-0-	-0-	-27133	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

*09	6960	X	4511	-0-	-2449	-0-	200	1	4074	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									
08	6195	X	3230	-0-	-2965	-0-	130	1	2924	2	Y	160	166	0			10
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	451 157	1 9	9215	2	Y	143	143	0			7
10	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	452 163	1 9	9954	2	Y	148	149	0			6
11	10140	X	10078	-0-	-62	-0-	246 153	1 9	9679	2	Y	139	139	0			6
12	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	483 177	1 9	10206	2	Y	161	156	0	1	1	10
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	400 153	1 9	7643	2	Y	139	137	0	1	1	11
02	9548	X	2604	-0-	-6944	-0-	125 34	1 9	2445	2	Y	31	39	0			3
03	10571	X	6691	-0-	-3880	-0-	302 221	1 9	6168	2	Y	201	189	0			15
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

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

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

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-
08	170	X	-0-	-0-	-170	-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 #: 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
*09	3210	X	2153	-0-	-1057	-0-	94	1	1899	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									
08	5680	X	2552	-0-	-3128	-0-	96	1	2221	2	Y	214	225	0			13
							235	9									

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
*09	5130	X	3388	-0-	-1742	-0-	130	1	2652	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									
08	5635	X	4931	-0-	-704	-0-	180	1	4143	2	Y	553	525	0			35
							608	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13770	X	8948	-0-	-4822	-0-	414	1	8453	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									
08	12788	X	5627	-0-	-7161	-0-	233	1	5357	2	Y	34	35	0			2
							37	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4020	X	3893	-0-	-127	-0-	179	1	3684	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									
08	6592	X	3118	-0-	-3474	-0-	132	1	2984	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
*09	12036	X	12036	-0-		-0-		-0-		558	1		11454	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													
08	29456	X	16050	-0-		-13406		-0-		664	1		15240	2		Y	133	133	0					8
										146	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
*09	13679	X	13679	-0-		-0-		-0-		628	1		12895	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													
08	6930	X	766	-0-		-6164		-0-		33	1		726	2		Y	6	13	0					-0-
										7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9330	X	6461	-0-	-2869	-0-	298	1	6082	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									
08	6024	X	-0-	-0-	-6024	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

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
*09	3930	X	2978	-0-	-952	-0-	128	1	2611	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									
08	5615	X	2730	-0-	-2885	-0-	112	1	2576	2	Y	38	49	0			2
							42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	8370	X	6350	-0-	-2020	-0-	296	1	6054	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									
08	5046	X	836	-0-	-4210	-0-	36	1	800	2	Y	-0-	2	0			-0-

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
*09	26496	X	26496	-0-	-0-	-0-	1225	1	25154	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									
08	57289	X	28673	-0-	-28616	-0-	1194	1	27344	2	Y	123	132	0			8
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17130	X	16516	-0-	-614	-0-	763	1	15634	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-
08	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	471	1	10769	2	Y	48	45	0			3
							53	9									

BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

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

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108

*09	3990	X	324	-0-	-3666	-0-	11	1	189	2	Y	113	111	0			6
							124	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									
08	2181	N	2008	-0-	-173	-0-	73	1	1715	2	Y	200	190	0			12
							220	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

*09	6810	X	6115	-0-	-695	-0-	280	1	5770	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									
08	4753	X	-0-	-0-	-4753	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089

*09	5040	X	3753	-0-	-1287	-0-	158	1	3222	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									
08	4299	X	3644	-0-	-655	-0-	147	1	3348	2	Y	135	134	0			8
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
08	12691	X	-0-	-0-	-12691	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

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

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1860	-0-	1860	1860	74 33	1 9	1753	2	Y	30	28	0			2

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
03	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	657 766	1 9	2145	2	Y	696	546	0			351
04	1560	X	1181	-0-	-379	-0-	76 255	1 9	850	2	Y	232	538	0			45
05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	935 417	1 9	8754	2	Y	379	379	0			45
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	881 316	1 9	8814	2	Y	287	263	0			69
07	DLQ G-10		8065	-0-	8065	8065	751 601	1 9	6713	2	Y	546	493	0			122
08	13461	X	5396	-0-	-8065	-0-	543 232	1 9	4621	2	Y	211	295	0			39

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
*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									
08	6508	X	3287	-0-	-3221	-0-	314	1	2664	2	Y	281	282	0			51
							309	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4759	X	2218	-0-	-2541	-0-	210	1	1789	2	Y	199	195	0			36
							219	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6468	X	1524	-0-	-4944	-0-	136	1	1149	2	Y	217	337	0			40
							239	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7020	X	5952	-0-	-1068	-0-	268 155	1 9	5529	2	Y	141	144	0			7
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	321 194	1 9	7040	2	Y	176	176	0			7
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	171 204	1 9	6741	2	Y	185	183	0	1	1	8
12	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	312 257	1 9	6590	2	Y	234	225	0	2	1	15
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	299 325	1 9	5719	2	Y	295	285	0	1	1	24
02	6832	X	2915	-0-	-3917	-0-	135 123	1 9	2657	2	Y	112	125	0			11
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	10	0	1	1	-0-
04	7110	X	1845	-0-	-5265	-0-	94 21	1 9	1730	2	Y	19	18	0			1
05	7161	X	3400	-0-	-3761	-0-	159 4	1 9	3237	2	Y	4	5	0			-0-
06	6150	X	2697	-0-	-3453	-0-	109 150	1 9	2438	2	Y	136	121	0			15
07	DLQ G-10		4751	-0-	4751	4751	188 308	1 9	4255	2	Y	280	280	0			15
08	9729	X	4978	-0-	-4751	-0-	195 307	1 9	4476	2	Y	279	292	0	1	1	17

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

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

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	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-
08	4918	X	-0-	-0-	-4918	-0-					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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9896	X	9896	-0-		-0-	-0-	456	1	9367	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									
08	10905	X	8481	-0-		-2424	-0-	348	1	8048	2	Y	77	75	0			5
								85	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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-
08	92055	X	9307	-0-		-82748	-0-	388	1	8917	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
*09	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	122	1	2539	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									
08	4748	X	3726	-0-	-1022	-0-	154	1	3542	2	Y	27	26	0			2
							30	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576

*09	2160	X	1603	-0-	-557	-0-	64	1	1338	2	Y	183	184	0			9
							201	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									
08	2809	X	1523	-0-	-1286	-0-	58	1	1308	2	Y	143	148	0			9
							157	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
*09	1740	X	556	-0-	-1184	-0-	21 91	1 9	444	2	Y	83	84	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3600	X	2193	-0-	-1407	-0-	94 174	1 9	1925	2	Y	158	158	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-
08	T. A.		-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5693	X	-0-	-0-	-5693	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6810	X	4411	-0-	-2399	-0-	191	1	3941	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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

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

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

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

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

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

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

*09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	172	1	3528	2	Y	383	386	0	1	1	19
							421	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-
08	T. A.		-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

*09	2070	X	970	-0-	-1100	-0-	43	1	870	2	Y	52	52	0			3
							57	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
*09	T. A.		919	-0-	919	21471	43	1	875	2	Y	1	15	0			-0-
							1	9									
10	T. A.		15310	-0-	15310	36781	648	1	14254	2	Y	371	355	0			16
							408	9									
*11	45452	X	8671	-0-	-36781	-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									
08	7684	X	3678	-0-	-4006	-0-	150	1	3458	2	Y	64	71	0			4
							70	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
*09	T. A.		12680	-0-	12680	30519	574	1	11801	2	Y	277	276	0			14
							305	9									
10	T. A.		7094	-0-	7094	37613	295	1	6542	2	Y	234	237	0	1	1	10
							257	9									
*11	48971	X	11358	-0-	-37613	-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									
08	15419	X	9196	-0-	-6223	-0-	374	1	8560	2	Y	238	238	0			15
							262	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

*09	6780	X	5455	-0-	-1325	-0-	239 307	1 9	4909	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
08	10553	X	5428	-0-	-5125	-0-	216 227	1 9	4985	2	Y	206	214	0			13

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
*09	5400	X	2629	-0-	-2771	-0-	120	1	2490	2	Y	17	20	0			1
							19	9									
10	5673	X	5002	-0-	-671	-0-	216	1	4753	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	5490	X	541	-0-	-4949	-0-	11	1	522	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	271	1	5735	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	188	1	3598	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
02	4508	X	657	-0-	-3851	-0-	32	1	624	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	234	1	4775	2	Y	104	96	0			8
							114	9									
04	5820	X	2859	-0-	-2961	-0-	140	1	2690	2	Y	26	33	0			1
							29	9									
05	6014	X	3738	-0-	-2276	-0-	173	1	3512	2	Y	48	49	0			-0-
							53	9									
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	192	1	4247	2	Y	56	50	0			6
							62	9									
07	DLQ	G-10	2859	-0-	2859	2859	122	1	2703	2	Y	31	35	0			2
							34	9									
08	8025	X	5166	-0-	-2859	-0-	214	1	4876	2	Y	69	68	0			4
							76	9									

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
*09	5310	X	5012	-0-	-298	-0-	226	1	4667	2	Y	108	105	0			5
							119	9									
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	241	1	5302	2	Y	163	161	0			7
							179	9									
11	5310	X	4439	-0-	-871	-0-	108	1	4264	2	Y	61	65	0			3
							67	9									
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	243	1	5159	2	Y	7	9	0	1	1	-0-
							8	9									
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	246	1	4692	2	Y	70	64	0			6
							77	9									
02	5180	X	4162	-0-	-1018	-0-	197	1	3871	2	Y	85	83	0			8
							94	9									
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	264	1	5375	2	Y	145	141	0	1	1	11
							160	9									
04	5250	X	4106	-0-	-1144	-0-	200	1	3818	2	Y	80	88	0			3
							88	9									
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	300	1	6036	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
06	4860	X	4212	-0-	-648	-0-	180	1	3977	2	Y	50	45	0			6
							55	9									
07	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	1506	63	1	1408	2	Y	32	36	0			2
							35	9									
08	9565	X	8059	-0-	-1506	-0-	336	1	7691	2	Y	29	31	0			2
							32	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

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

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

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

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

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									
08	38828	X	9515	-0-	-29313	-0-	399	1	9116	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

*09	18960	X	18681	-0-	-279	-0-	869	1	17787	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-
08	29682	X	15089	-0-	-14593	-0-	631	1	14456	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

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

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

*09	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	118	1	2418	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-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6090	X	5636	-0-	-454	-0-	255	1	5213	2	Y	153	152	0			8
							168	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									
08	8901	X	4691	-0-	-4210	-0-	189	1	4291	2	Y	192	195	0			12
							211	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

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

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

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

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

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-
08	197	X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3480	X	2691	-0-	-789	-0-	100 532	1 9	2059	2	Y	484	487	0	1	1	24
10	3596	X	3195	-0-	-401	-0-	111 670	1 9	2414	2	Y	609	606	0	1	1	26
11	3480	X	2807	-0-	-673	-0-	56 507	1 9	2244	2	Y	461	465	0	2	1	20
12	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	99 476	1 9	2088	2	Y	433	422	0	4	1	27
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	96 530	1 9	1818	2	Y	482	468	0	2	1	39
02	2884	X	2037	-0-	-847	-0-	83 310	1 9	1644	2	Y	282	294	0			27
03	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	103 424	1 9	2121	2	Y	385	382	0	2	1	28
04	2820	X	1911	-0-	-909	-0-	81 289	1 9	1541	2	Y	263	282	0			9
05	2666	X	2053	-0-	-613	-0-	82 288	1 9	1683	2	Y	262	268	0	1	1	2
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	96 525	1 9	2153	2	Y	477	425	0	1	1	53
07	DLQ G-10		2454	-0-	2454	2454	85 450	1 9	1919	2	Y	409	441	0			21
08	3100	N	2768	-0-	-332	2122	92 564	1 9	2112	2	Y	513	526	0	1	1	32

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
*09	4620	X	2262	-0-	-2358	-0-	102 29	1 9	2131	2	Y	26	25	0			1
10	4774	X	4522	-0-	-252	-0-	192 76	1 9	4254	2	Y	69	67	0			3
11	4110	X	2548	-0-	-1562	-0-	63 31	1 9	2454	2	Y	28	30	0			1
12	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	129 45	1 9	2699	2	Y	41	39	0			3
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	243 77	1 9	4589	2	Y	70	67	0			6
02	4088	X	3948	-0-	-140	-0-	188 34	1 9	3726	2	Y	31	34	0			3
03	4526	X	2681	-0-	-1845	-0-	124 20	1 9	2537	2	Y	18	20	0			1
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 2	1 9	1243	2	Y	2	2	0			-0-
08	1509	X	209	-0-	-1300	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	390	X	152	-0-	-238	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
08	T. A.		258	-0-	258	258	13	1	245	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6840	X	966	-0-	-5874	-0-	45	1	921	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-
08	0	X	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2940	X	2339	-0-	-601	-0-	105	1	2190	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									
08	18426	X	8759	-0-	-9667	-0-	367	1	8380	2	Y	11	12	0			1
							12	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		5183	-0-		5183	18871	234	1	4771	2	Y	162	162	0			8
								178	9									
10	T. A.		7440	-0-		7440	26311	315	1	6942	2	Y	166	167	0			7
								183	9									
*11	37465	X	11154	-0-		-26311	-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									
08	12514	X	8000	-0-		-4514	-0-	312	1	7140	2	Y	498	488	0			31
								548	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7320	X	5844	-0-		-1476	-0-	264	1	5429	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									
08	12968	X	6477	-0-		-6491	-0-	266	1	6110	2	Y	92	102	0			6
								101	9									

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6570	X	5791	-0-	-779	-0-	265	1	5494	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									
08	10452	X	5622	-0-	-4830	-0-	231	1	5322	2	Y	63	59	0			4
							69	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22200	X	18119	-0-	-4081	-0-	841	1	17278	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									
08	21112	X	14702	-0-	-6410	-0-	592	1	13569	2	Y	492	471	0			31
							541	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

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

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

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

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

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

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
*09	3120	X	2361	-0-	-759	-0-	89	1	1820	2	Y	411	411	0	1	1	20
							452	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									
08	13362	X	7043	-0-	-6319	-0-	262	1	6004	2	Y	706	721	0	1	1	44
							777	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8933 - 13976

*09	5430	X	1579	-0-	-3851	-0-	829	1	714	2	Y	33	38	0			2
							36	9									
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-
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	482	1	4092	2	Y	348	284	0			64
							383	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7020	X	6005	-0-		-1015	-0-	264	1	5434	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									
08	15687	X	6849	-0-		-8838	-0-	275	1	6249	2	Y	295	302	0	1	1	18
								325	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9150	X	6039	-0-		-3111	-0-	260	1	5295	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									
08	16236	X	8082	-0-		-8154	-0-	306	1	7016	2	Y	691	700	0	1	1	43
								760	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	8550	X	4437	-0-	-4113	-0-	2152	1	1856	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-
08	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	1058	1	9005	2	Y	446	364	0			82
							491	9									

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
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-
08	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	655	1	5569	2	Y	723	591	0			132
							795	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8520	X	7258	-0-	-1262	-0-	338	1	6884	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									
08	15063	X	6758	-0-	-8305	-0-	279	1	6434	2	Y	41	46	0			3
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24330	X	23611	-0-	-719	-0-	1095	1	22513	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									
08	42778	X	22792	-0-	-19986	-0-	952	1	21800	2	Y	36	41	0			2
							40	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26100	X	25208	-0-	-892	-0-	1172	1	24034	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									
08	51741	X	26185	-0-	-25556	-0-	1096	1	25088	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 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
*09	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	579	1	11883	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-
08	15879	X	12859	-0-	-3020	-0-	538	1	12321	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
*09	4170	X	1671	-0-	-2499	-0-	67	1	1369	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									
08	12605	X	6629	-0-	-5976	-0-	248	1	5663	2	Y	653	646	0	1	1	41
							718	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
*09	35940	X	22135	-0-	-13805	-0-	1029	1	21106	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-
08	56076	X	28221	-0-	-27855	-0-	1181	1	27040	2	Y	-0-					-0-

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
*09	T. A.		3741	-0-	3741	16831	166	1	3421	2	Y	140	182	0	1	1	7
							154	9									
10	T. A.		3361	-0-	3361	20192	143	1	3159	2	Y	54	59	0			2
							59	9									
*11	20192	X	-0-	-0-	-20192	-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	1	4865	2	Y	871	807	0			64
							958	9									
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	239	1	4543	2	Y	1069	1097	0	1	1	35
							1176	9									
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	203	1	4130	2	Y	938	963	0	2	1	8
							1032	9									
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	186	1	4118	2	Y	713	638	0	3	1	80
							784	9									
07	DLQ G-10		4501	-0-	4501	4501	184	1	4083	2	Y	213	281	0	1	1	11
							234	9									
08	9098	X	4597	-0-	-4501	-0-	184	1	4198	2	Y	195	207	0			12
							215	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	8370	X	6155	-0-	-2215	-0-	276	1	5692	2	Y	170	172	0			8
							187	9									
10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	409	1	8991	2	Y	243	241	0			10
							267	9									
11	8370	X	7681	-0-	-689	-0-	182	1	7207	2	Y	265	263	0	1	1	11
							292	9									
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	397	1	8318	2	Y	488	466	0	2	1	31
							537	9									
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	324	1	6213	2	Y	353	354	0	2	1	28
							388	9									
02	8736	X	5720	-0-	-3016	-0-	260	1	5097	2	Y	330	326	0			32
							363	9									
03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	480	1	9742	2	Y	274	283	0	3	1	20
							301	9									
04	8940	X	8361	-0-	-579	-0-	407	1	7743	2	Y	192	206	0			6
							211	9									
05	9238	X	8501	-0-	-737	-0-	388	1	7872	2	Y	219	223	0			2
							241	9									
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	313	1	6913	2	Y	174	156	0	1	1	19
							191	9									
07	DLQ G-10		8798	-0-	8798	8798	368	1	8267	2	Y	148	159	0			8
							163	9									
08	17194	X	8396	-0-	-8798	-0-	342	1	7837	2	Y	197	201	0			12
							217	9									

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
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	323	1	6522	2	Y	1002	928	0			74
							1102	9									
04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	325	1	6211	2	Y	772	820	0	1	1	25
							849	9									
05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	103	126	0	1	1	1
							113	9									
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	103	1	2285	2	Y	376	335	0			42
							414	9									
07	DLQ G-10		2578	-0-	2578	2578	102	1	2287	2	Y	172	205	0			9
							189	9									
08	8556	X	5978	-0-	-2578	-0-	213	1	4850	2	Y	832	799	0			52
							915	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
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	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									
08	9215	X	4345	-0-	-4870	-0-	171	1	3928	2	Y	224	308	0	2	1	14
							246	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
*09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	222	1	4538	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									
08	9367	X	4444	-0-	-4923	-0-	182	1	4172	2	Y	82	88	0			5
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5160	X	3319	-0-	-1841	-0-	147 140	1 9	3032	2	Y	127	133	0			6
10	5332	X	4141	-0-	-1191	-0-	171 187	1 9	3783	2	Y	170	169	0			7
11	5160	X	4020	-0-	-1140	-0-	96 183	1 9	3741	2	Y	166	165	0	1	1	7
12	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	194 273	1 9	4136	2	Y	248	237	0	2	1	16
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	207 240	1 9	3990	2	Y	218	215	0	1	1	18
02	3752	X	2504	-0-	-1248	-0-	117 109	1 9	2278	2	Y	99	107	0			10
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-
08	T. A.		2129	-0-	2129	2193	84 124	1 9	1921	2	Y	113	106	0			7

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
*09	4290	X	3884	-0-	-406	-0-	175 128	1 9	3581	2	Y	116	113	0			6
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	229 180	1 9	5015	2	Y	164	163	0			7
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	115 226	1 9	4593	2	Y	205	203	0			9
12	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	192 119	1 9	4031	2	Y	108	108	0	2	1	7
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	146 66	1 9	2804	2	Y	60	62	0			5
02	4900	X	2294	-0-	-2606	-0-	108 37	1 9	2149	2	Y	34	36	0			3
03	5425	X	4228	-0-	-1197	-0-	193 74	1 9	3961	2	Y	67	65	0			5
04	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	221 85	1 9	4217	2	Y	77	79	0			3
05	4340	X	3607	-0-	-733	-0-	166 78	1 9	3363	2	Y	71	73	0			1
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	185 106	1 9	4089	2	Y	96	86	0			11
07	DLQ G-10		4016	-0-	4016	4016	166 107	1 9	3743	2	Y	97	103	0			5
08	8885	X	4869	-0-	-4016	-0-	195 161	1 9	4513	2	Y	146	148	0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4080	X	2698	-0-	-1382	-0-	119	1	2476	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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

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

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

*09	24990	X	21825	-0-	-3165	-0-	992	1	20349	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-
08	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	614	1	14101	2	Y	117	110	0			7
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	20610	X	17059	-0-	-3551	-0-	769	1	15825	2	Y	423	422	0	1	1	21
							465	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-
08	40113	X	20972	-0-	-19141	-0-	876	1	20093	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10020	X	8141	-0-	-1879	-0-	362	1	7440	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									
08	15954	X	8815	-0-	-7139	-0-	346	1	7907	2	Y	511	495	0			32
							562	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7680	X	4809	-0-		-2871	-0-		214	1	4430	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									
08	13937	X	7157	-0-		-6780	-0-		288	1	6701	2	Y	153	165	0			10
									168	9									

BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

*09	12030	X	9767	-0-		-2263	-0-		435	1	8937	2	Y	359	348	0			18
									395	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									
08	17241	X	9570	-0-		-7671	-0-		386	1	8830	2	Y	322	326	0	1	1	20
									354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	9990	X	8112	-0-	-1878	-0-	358	1	7333	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									
08	14220	X	7482	-0-	-6738	-0-	310	1	7065	2	Y	97	106	0			6
							107	9									

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	21919	X	11442	-0-	-10477	-0-	471	1	10775	2	Y	178	199	0	1	1	11
							196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18330	X	14975	-0-	-3355	-0-	680	1	13897	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									
08	20789	X	10651	-0-	-10138	-0-	438	1	10030	2	Y	166	176	0			10
							183	9									

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
*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	1	8045	2	Y	488	471	0			21
							537	9									
12	14B2 EXT		9086	-0-	9086	17872	331	1	7007	2	Y	1589	1506	0	4	1	100
							1748	9									
01	25145	X	7273	-0-	-17872	-0-	283	1	5414	2	Y	1433	1412	0	6	1	115
							1576	9									
02	8400	X	5150	-0-	-3250	-0-	201	1	3991	2	Y	871	901	0	1	1	84
							958	9									
03	9300	X	6178	-0-	-3122	-0-	228	1	4619	2	Y	1210	1198	0	7	1	89
							1331	9									
04	8790	X	4174	-0-	-4616	-0-	174	1	3307	2	Y	630	697	0	1	1	21
							693	9									
05	9083	X	3784	-0-	-5299	-0-	142	1	2817	2	Y	750	764	0	1	1	6
							825	9									
06	7050	X	641	-0-	-6409	-0-	14	1	293	2	Y	304	273	0	3	1	34
							334	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	39	0			-0-
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	276	1	6369	2	Y	322	303	0			20
							354	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
03	11408	X	3219	-0-	-8189	-0-	140	1	2862	2	Y	197	248	0	6	1	15
							217	9									
04	11070	X	8302	-0-	-2768	-0-	365	1	7020	2	Y	834	822	0			27
							917	9									
05	10106	X	7899	-0-	-2207	-0-	328	1	6643	2	Y	844	862	0	2	1	7
							928	9									
06	9780	X	7929	-0-	-1851	-0-	310	1	6875	2	Y	676	605	0	3	1	75
							744	9									
07	DLQ G-10		8335	-0-	8335	8335	321	1	7275	2	Y	672	711	0	1	1	35
							739	9									
08	17760	X	9425	-0-	-8335	-0-	358	1	8177	2	Y	809	832	0	1	1	51
							890	9									

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	536	1	11002	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									
08	24292	X	12317	-0-	-11975	-0-	500	1	11430	2	Y	352	368	0	1	1	22
							387	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12870	X	11955	-0-	-915	-0-	556	1	11399	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									
08	25356	X	13389	-0-	-11967	-0-	559	1	12818	2	Y	11	14	0			1
							12	9									

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30840	X	29424	-0-	-1416	-0-	1367	1	28027	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									
08	55709	X	28540	-0-	-27169	-0-	1192	1	27323	2	Y	23	25	0			1
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24060	X	23423	-0-	-637	-0-	1079	1	22148	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									
08	45581	X	23018	-0-	-22563	-0-	954	1	21864	2	Y	182	188	0			11
							200	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2250	X	1802	-0-	-448	-0-	80	1	1625	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									
08	3100	N	1727	-0-	-1373	277	70	1	1572	2	Y	77	79	0			5
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21240	X	12972	-0-	-8268	-0-	566	1	11670	2	Y	669	669	0	1	1	33
							736	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									
08	9553	X	5929	-0-	-3624	-0-	234	1	5381	2	Y	285	282	0			18
							314	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4290	X	3845	-0-	-445	-0-	147	1	2970	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									
08	12553	X	6638	-0-	-5915	-0-	231	1	5352	2	Y	959	1009	0	2	1	60
							1055	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
*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-
08	0	N	-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
*09	49105	X	49105	-0-	-0-	-0-	2279	1	46823	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									
08	91270	X	46130	-0-	-45140	-0-	1927	1	44199	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	826	1	16966	2	Y	611	581	0			30
							672	9									
10	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	1057	1	23254	2	Y	1057	1041	0	1	1	45
							1163	9									
11	3000	N	17491	-0-	14491	14491	415	1	16369	2	Y	643	657	0	3	1	28
							707	9									
12	34491	X	20000	-0-	-14491	-0-	859	1	18123	2	Y	925	889	0	6	1	58
							1018	9									
01	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	900	1	17220	2	Y	1024	997	0	3	1	82
							1126	9									
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									
08	17425	X	8783	-0-	-8642	-0-	363	1	8321	2	Y	90	123	0	1	1	6
							99	9									

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7050	X	4150	-0-	-2900	-0-	165	1	3379	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									
08	10301	X	5025	-0-	-5276	-0-	178	1	4055	2	Y	720	755	0	2	1	45
							792	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	19830	X	16580	-0-	-3250	-0-	738	1	15173	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									
08	28643	X	16500	-0-	-12143	-0-	661	1	15145	2	Y	631	635	0	1	1	39
							694	9									

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16020	X	11300	-0-	-4720	-0-	512	1	10499	2	Y	263	250	0			13
							289	9									
10	16492	X	11831	-0-	-4661	-0-	499	1	10991	2	Y	310	309	0	1	1	13
							341	9									
11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	161	1	6259	2	Y	234	236	0	1	1	10
							257	9									
12	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	657	1	13903	2	Y	555	528	0	2	1	35
							611	9									
01	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	935	1	17905	2	Y	1252	1184	0	2	1	101
							1377	9									
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	12	111	0	1	1	1
							13	9									
03	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	853	1	17354	2	Y	665	617	0			49
							732	9									
04	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	718	1	13719	2	Y	810	831	0	1	1	27
							891	9									
05	20212	X	16177	-0-	-4035	-0-	710	1	14360	2	Y	1006	1024	0	1	1	8
							1107	9									
06	19560	X	14446	-0-	-5114	-0-	587	1	13006	2	Y	775	694	0	3	1	86
							853	9									
07	DLQ G-10		13894	-0-	13894	13894	559	1	12576	2	Y	690	739	0	1	1	36
							759	9									
08	28588	X	14694	-0-	-13894	-0-	580	1	13300	2	Y	740	769	0	2	1	46
							814	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		26083	-0-	26083	79327	1162	1	23842	2	Y	981	1006	0	2	1	48
							1079	9									
10	T. A.		24099	-0-	24099	103426	1005	1	22156	2	Y	853	863	0	2	1	36
							938	9									
*11	124313	X	20887	-0-	-103426	-0-	496	1	19601	2	Y	718	720	0	3	1	31
							790	9									
12	43121	X	21022	-0-	-22099	-0-	915	1	19267	2	Y	764	741	0	6	1	48
							840	9									
01	31091	X	20082	-0-	-11009	-0-	951	1	18178	2	Y	866	841	0	3	1	70
							953	9									
02	24332	X	13480	-0-	-10852	-0-	624	1	12338	2	Y	471	495	0	1	1	45
							518	9									
03	24087	X	18902	-0-	-5185	-0-	853	1	17358	2	Y	628	623	0	4	1	46
							691	9									
04	20880	X	16373	-0-	-4507	-0-	783	1	14940	2	Y	591	617	0	1	1	19
							650	9									
05	21018	X	15747	-0-	-5271	-0-	705	1	14305	2	Y	670	682	0	1	1	6
							737	9									
06	19440	X	16870	-0-	-2570	-0-	697	1	15446	2	Y	661	591	0	2	1	74
							727	9									
07	DLQ G-10		16323	-0-	16323	16323	664	1	14951	2	Y	644	684	0	1	1	33
							708	9									
08	33216	X	16893	-0-	-16323	-0-	676	1	15495	2	Y	656	686	0	1	1	41
							722	9									

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12870	X	11848	-0-	-1022	-0-	520	1	10701	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									
08	22783	X	11972	-0-	-10811	-0-	471	1	10812	2	Y	626	644	0	1	1	39
							689	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		21277	-0-		21277	64662	952	1	19545	2	Y	709	718	0	1	1	35
								780	9									
10	T. A.		19812	-0-		19812	84474	836	1	18391	2	Y	532	542	0	2	1	23
								585	9									
*11	100890	X	16416	-0-		-84474	-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									
08	24963	X	12785	-0-		-12178	-0-	516	1	11838	2	Y	392	408	0	1	1	24
								431	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25410	X	23944	-0-		-1466	-0-	1102	1	22615	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									
08	42461	X	22000	-0-		-20461	-0-	915	1	20933	2	Y	138	147	0			9
								152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28590	X	26445	-0-	-2145	-0-	1216	1	24929	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									
08	50727	X	25530	-0-	-25197	-0-	1057	1	24244	2	Y	208	221	0	1	1	13
							229	9									

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	29220	X	28084	-0-	-1136	-0-	1291	1	26498	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									
08	56327	X	30160	-0-	-26167	-0-	1238	1	28373	2	Y	499	499	0	1	1	31
							549	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8670	X	7080	-0-	-1590	-0-	272	1	5613	2	Y	1086	1091	0	2	1	53
							1195	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									
08	12002	X	6216	-0-	-5786	-0-	219	1	5023	2	Y	885	922	0	2	1	55
							974	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
*09	8550	X	7565	-0-	-985	-0-	292	1	5972	2	Y	1183	1189	0	2	1	58
							1301	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									
08	12169	X	6502	-0-	-5667	-0-	231	1	5324	2	Y	861	896	0	2	1	54
							947	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
*09	9750	X	8145	-0-	-1605	-0-	323	1	6579	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									
08	14176	X	7360	-0-	-6816	-0-	270	1	6167	2	Y	839	870	0			17
							923	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
*09	9780	X	9192	-0-	-588	-0-	368	1	7519	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									
08	16864	X	8361	-0-	-8503	-0-	312	1	7088	2	Y	874	914	0			18
							961	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11550	X	8683	-0-	-2867	-0-	358	1	7379	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									
08	14090	X	7122	-0-	-6968	-0-	265	1	6110	2	Y	679	705	0			14
							747	9									

BRISCOE C (SA22) STATE WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	63000	X	51370	-0-	-11630	-0-	2231	1	45756	2	Y	3075	3080	0	5	1	165
							3383	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									
08	93225	X	44354	-0-	-48871	-0-	1755	1	40180	2	Y	2199	2251	0			45
							2419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11310	X	8380	-0-	-2930	-0-	310	1	6389	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									
08	15687	X	8524	-0-	-7163	-0-	288	1	6703	2	Y	1394	1455	0	3	1	87
							1533	9									

BRISCOE A WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9840	X	7636	-0-	-2204	-0-	284	1	5832	2	Y	1382	1390	0	2	1	68
							1520	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									
08	14786	X	8154	-0-	-6632	-0-	278	1	6382	2	Y	1358	1396	0	2	1	85
							1494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 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
*09	117990	X	77245	-0-	-40745	-0-	3421 3615	1 9	70209	2	Y	3286	3316	0	6	1	176
10	109430	X	75460	-0-	-33970	-0-	3099 4186	1 9	68175	2	Y	3805	3799	0	8	1	174
11	97590	X	71081	-0-	-26509	-0-	1665 3687	1 9	65729	2	Y	3352	3358	0	13	1	155
12	89063	X	70384	-0-	-18679	-0-	3021 3549	1 9	63814	2	Y	3226	3137	0	32	1	212
01	66426	X	66426	-0-	-0-	-0-	3133 3293	1 9	60000	2	Y	2994	2947	0	12	1	247
02	39337	X	39337	-0-	-0-	-0-	1825 1580	1 9	35932	2	Y	1436	1542	0	2	1	139
03	73501	X	68018	-0-	-5483	-0-	3031 3375	1 9	61612	2	Y	3068	2958	0	12	1	237
04	71070	X	54961	-0-	-16109	-0-	2567 3425	1 9	48969	2	Y	3114	3228	0	3	1	120
05	70370	X	51830	-0-	-18540	-0-	2313 2680	1 9	46837	2	Y	2436	2517	0	7	1	32
06	64290	X	-0-	-0-	-64290	-0-					Y	-0-	19	0	13	1	-0-
07	DLQ G-10		38434	-0-	38434	38434	1565 1593	1 9	35276	2	Y	1448	1362	0			86
08	77793	X	39359	-0-	-38434	-0-	1555 2169	1 9	35635	2	Y	1972	2020	0			40

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
*09	84090	X	70659	-0-	-13431	-0-	2530 16183	1 9	51946	2	N	14712	15206	0	37	1	790
10	86893	X	57922	-0-	-28971	-0-	1946 13110	1 9	42866	2	N	11918	12128	0	35	1	545
11	84090	X	43880	-0-	-40210	-0-	840 9914	1 9	33126	2	N	9013	9100	0	42	1	416
12	86893	X	46449	-0-	-40444	-0-	1344 16735	1 9	28370	2	N	15214	15182	0			448
01	86893	X	42753	-0-	-44140	-0-	1337 15784	1 9	25632	2	N	14349	14797	0			-0-
02	65940	X	48361	-0-	-17579	-0-	1666 13906	1 9	32789	2	N	12642	12642	0			-0-
03	57908	X	22768	-0-	-35140	-0-	433 13523	1 9	8812	2	N	12294	12294	0			-0-
04	44940	X	39811	-0-	-5129	-0-	1421 11293	1 9	27097	2	N	10266	10266	0			-0-
05	53537	X	26418	-0-	-27119	-0-	1054 3992	1 9	21372	2	N	3629	3629	0			-0-
06	51810	X	33520	-0-	-18290	-0-	1225 5145	1 9	27150	2	N	4677	4112	0			565
07	53537	X	33056	-0-	-20481	-0-	1192 4984	1 9	26880	2	N	4531	4822	0	5	1	269
08	41137	X	30978	-0-	-10159	-0-	1094 4821	1 9	25063	2	N	4383	4570	0			90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	97070	X	97070	-0-	-0-	-0-	3487	1	71579	2	N	20004	20736	0	52	1	1074
							22004	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									
08	37893	X	37893	-0-	-0-	-0-	1337	1	30661	2	N	5359	5597	0			110
							5895	9									

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
*09	106770	X	57780	-0-	-48990	-0-	2332	1	47871	2	Y	6888	7032	0	15	1	370
							7577	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									
08	61636	X	30204	-0-	-31432	-0-	1124	1	25726	2	Y	3049	3178	0			62
							3354	9									

SAN AMBROSIA A (SA3) WELL #: 363H RRCID -> 302208 COMPL. DATE 03/26/2026 TOTAL DEPTH 6103 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	X	1256	-0-	-542	-0-	1040	2	216	9	Y	196	154	1			208

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

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-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

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									
08	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	515	1	15748	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

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

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950

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									
08	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	284	1	8660	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	218	1	6640	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	245	1	7488	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	286	1	8793	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	116	1	3520	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	3441	-0-	341	341	110	1	3331	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	373	1	11403	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	500	1	15101	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	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-
08	11470	X	11229	-0-	-241	-0-	354	1	10875	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	17577	X	14329	-0-	-3248	-0-	458	1	13871	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	306	1	9290	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	224	1	6761	3	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6448	X	5965	-0-	-483	-0-	85	1	5880	3	N	-0-	1	5			14

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
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
08	3100	N	1306	-0-	-1794	4589	19	1	1287	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
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
08	5	X	-0-	-0-	-5	-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
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
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	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
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									
08	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	90	1	6209	3	N	-0-	2	5			14

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
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									
08	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	638	1	19460	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	25265	X	24553	-0-	-712	-0-	731	1	23819	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
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									
08	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	632	1	19351	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33324	X	33324	-0-	-0-	-0-	626	1	32698	3	N	-0-					-0-
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									
08	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	1059	1	32138	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	115	1	7920	3	N	1	2	5	1	8	77
							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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	272	1	18812	3	N	1	3	5	1	8	70
							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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	34658	X	28312	-0-	-6346	-0-	404	1	27890	3	N	16	1	8			162
							18	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
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									
08	16647	X	14881	-0-	-1766	-0-	212	1	14654	3	N	14	6	8			74
							15	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
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-
08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	228	1	6792	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
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									
08	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	706	1	21471	3	N	2	2	8			-0-
							2	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
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									
08	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	433	1	13246	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
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									
08	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	367	1	11176	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	606	1	18424	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	26570	X	26570	-0-	-0-	-0-	853	1	25716	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	647	1	19814	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 #: 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
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									
08	39497	X	39497	-0-	-0-	-0-	1248	1	38248	3	N	1	1	8			-0-
							1	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
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									
08	47596	X	47596	-0-	-0-	-0-	1516	1	46074	3	N	5	5	8			-0-
							6	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
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									
08	39804	X	35824	-0-	-3980	-0-	1141	1	34679	3	N	4	4	8			-0-
							4	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
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									
08	38618	X	38618	-0-	-0-	-0-	1230	1	37386	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 #: 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
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									
08	38425	X	38425	-0-	-0-	-0-	1224	1	37195	3	N	5	5	8			-0-
							6	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
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									
08	29667	X	26193	-0-	-3474	-0-	374	1	25816	3	N	3	3	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
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									
08	47957	X	44821	-0-	-3136	-0-	639	1	44181	3	N	1	1	8			200
							1	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
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									
08	40579	X	37219	-0-	-3360	-0-	1183	1	36036	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	50840	X	45702	-0-	-5138	-0-	1450	1	44250	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
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									
08	33573	X	30257	-0-	-3316	-0-	959	1	29296	3	N	2	2	8			-0-
							2	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
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									
08	38471	X	35223	-0-	-3248	-0-	1119	1	34101	3	N	3	3	8			-0-
							3	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
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									
08	28086	X	25306	-0-	-2780	-0-	794	1	24512	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 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
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									
08	36983	X	31375	-0-	-5608	-0-	991	1	30382	3	N	2	2	8			-0-
							2	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
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									
08	38099	X	33916	-0-	-4183	-0-	1066	1	32849	3	N	1	1	8			-0-
							1	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
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									
08	31930	X	27395	-0-	-4535	-0-	861	1	26533	3	N	1	1	8			-0-
							1	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
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									
08	38440	X	33099	-0-	-5341	-0-	1044	1	32054	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 #: 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
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									
08	56265	X	46695	-0-	-9570	-0-	1478	1	45215	3	N	2	2	8			-0-
							2	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
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									
08	47845	X	47845	-0-	-0-	-0-	1509	1	46334	3	N	2	2	8			-0-
							2	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
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									
08	43090	X	36582	-0-	-6508	-0-	1157	1	35424	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
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									
08	4898	X	3595	-0-	-1303	-0-	794	1	2184	3	N	561	522	1			422
							617	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	683	1	1878	3	N	847	867	1			237
							932	9									

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3658	X	2882	-0-	-776	-0-	650	1	1788	3	N	404	525	1			357
							444	9									

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4495	X	3569	-0-	-926	-0-	721	1	1983	3	N	786	871	1			258
							865	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
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
08	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	13862	3	1117	9	N	1015	1048	1			332

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
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									
08	5704	X	4162	-0-	-1542	-0-	889	1	2446	3	N	752	844	1			345
							827	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
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							
08	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	659	1	2592	3	Y	630	609	1			88
							192	4	693	9							

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
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							
08	9300	X	4784	-0-	-4516	-0-	517	1	3241	3	Y	843	814	1			62
							99	4	927	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
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	7537	-0-	-151	-0-	2041	1	4149	3	Y	874	892	1			81
							386	4	961	9							
08	8432	X	7498	-0-	-934	-0-	2048	1	4494	3	Y	790	822	1			49
							87	4	869	9							

MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	10493	-0-	-4666	-0-	2905	1	5905	3	Y	1031	1019	1			96
							549	4	1134	9							
08	15159	X	12500	-0-	-2659	-0-	3449	1	7568	3	Y	1215	1235	1			76
							146	4	1337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	938	1	3688	3	Y	508	508	1			71
							273	4	559	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3844	X	3087	-0-	-757	-0-	450	1	1769	3	Y	670	673	1			93
							131	4	737	9							

MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	17422	X	10603	-0-	-6819	-0-	17	1	9319	3	Y	718	700	1			54
							477	4	790	9							

MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7317 - 18153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	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	7198	-0-	-707	-0-	1918	1	3899	3	Y	926	956	1			86
							362	4	1019	9							
08	7502	X	7009	-0-	-493	-0-	1893	1	4153	3	Y	803	839	1			50
							80	4	883	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682

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	5670	-0-	-7567	-0-	1580	1	3210	3	Y	529	520	1			49
							298	4	582	9							
08	11904	X	5967	-0-	-5937	-0-	1588	1	3484	3	Y	753	755	1			47
							67	4	828	9							

AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231

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							
08	6479	X	6222	-0-	-257	-0-	310	1	4912	3	Y	909	907	1			105
							1000	9									

MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228

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	10722	-0-	-4313	-0-	3042	1	6183	3	Y	838	849	1			78
							575	4	922	9							
08	14384	X	11040	-0-	-3344	-0-	3198	1	7018	3	Y	626	665	1			39
							135	4	689	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
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									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	813	3	3	4	Y	255	241	1			60
							281	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
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							
08	7223	X	6494	-0-	-729	-0-	325	1	5153	3	Y	924	925	1			107
							1016	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
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							
08	3875	X	3293	-0-	-582	-0-	144	1	2290	3	Y	781	743	1			121
							859	9									

CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	15779	X	15116	-0-	-663	-0-	2375	1	11398	3	Y	757	738	1	1	8	323
							510	4	833	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	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							
08	7471	X	4185	-0-	-3286	-0-	655	1	3137	3	Y	229	271	1			98
							141	4	252	9							

CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8835	X	8127	-0-	-708	-0-	1225	1	5879	3	Y	691	686	1			296
							263	4	760	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	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									
08	12183	X	8666	-0-	-3517	-0-	863	1	6705	3	Y	998	1019	1			102
							1098	9									

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8494	X	7661	-0-	-833	-0-	405	1	6425	3	Y	755	769	1			87
							831	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
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							
08	5952	X	4567	-0-	-1385	-0-	220	1	3488	3	Y	781	743	1			121
							859	9									

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	319	1	5057	3	Y	961	868	1			149
							1057	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
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							
08	5642	X	4864	-0-	-778	-0-	221	1	3508	3	Y	982	1005	1			178
							55	4	1080	9							

CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10137	X	9864	-0-	-273	-0-	1056	1	8211	3	Y	543	567	1			55
							597	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
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									
08	11098	X	10713	-0-	-385	-0-	1123	1	8726	3	Y	785	789	1			80
							864	9									

CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6138	X	5908	-0-	-230	-0-	609	1	4731	3	Y	516	526	1			53
							568	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
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									
08	6014	X	5611	-0-	-403	-0-	578	1	4491	3	Y	493	526	1			50
							542	9									

CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	710	1	5518	3	Y	797	820	1			81
							877	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	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							
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	202	1	3202	3	Y	750	723	1			116
							825	9									

BURNS RANCH E WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	440	1	2631	3	Y	1255	1310	1			129
							270	4	1381	9							

BURNS RANCH E WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	436	1	2606	3	Y	1417	1479	1			146
							268	4	1559	9							

AVANT F WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5518	X	3992	-0-	-1526	-0-	179	1	2846	3	Y	839	812	1			152
							44	4	923	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
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							
08	11346	X	9376	-0-	-1970	-0-	490	1	7772	3	Y	903	862	1			164
							121	4	993	9							

AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7254	X	5407	-0-	-1847	-0-	257	1	4074	3	Y	920	891	1			167
							64	4	1012	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
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							
08	5642	X	4779	-0-	-863	-0-	238	1	3772	3	Y	699	671	1			108
							769	9									

MIDWAY C WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9300	X	4259	-0-	-5041	-0-	6	1	3082	3	Y	921	878	1			69
							158	4	1013	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
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							
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	584	1	3806	3	Y	714	680	1			52
							112	4	785	9							

MIDWAY SOUTH M WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	361	1	1419	3	Y	619	610	1			86
							105	4	681	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
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							
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	299	1	1176	3	Y	720	693	1			100
							87	4	792	9							

MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	284	1	1117	3	Y	549	548	1			76
							83	4	604	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
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									
08	3720	X	2503	-0-	-1217	-0-	543	1	1494	3	N	424	337	1			420
							466	9									

WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3813	X	2681	-0-	-1132	-0-	560	1	1541	3	N	527	620	1			302
							580	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
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
08	5208	X	4560	-0-	-648	-0-	3714	3	50	4	N	724	646	1			593
							796	9									

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	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
08	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	3562	3	48	4	N	967	876	1			363
							1064	9									

HATCH-CENIZO A278 WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	10567	3	1333	9	N	1212	1243	1			122

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
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									
08	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	854	1	2349	3	N	437	337	1			220
							481	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
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									
08	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	29	1	9595	3	N	1274	1228	1			251
							1401	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
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							
08	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	454	1	7205	3	Y	830	773	1			99
							22	4	913	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
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							
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	1370	1	3767	3	Y	757	760	1			120
							833	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
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							
08	9951	X	7841	-0-	-2110	-0-	424	1	6727	3	Y	609	565	1			73
							20	4	670	9							

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	713	1	1960	3	Y	460	457	1			73
							506	9									

NANCE RANCH B WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

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
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							
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1104	1	3035	3	Y	529	523	1			84
							582	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
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							
08	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	317	1	5026	3	Y	1091	1087	1			126
							1200	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
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							
08	8215	X	7124	-0-	-1091	-0-	357	1	5665	3	Y	1002	1000	1			116
							1102	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
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							
08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	386	1	6125	3	Y	819	826	1			95
							901	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
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							
08	5115	X	3796	-0-	-1319	-0-	193	1	3068	3	Y	443	447	1			80
							48	4	487	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	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							
08	6479	X	5532	-0-	-947	-0-	265	1	4204	3	Y	906	893	1			164
							66	4	997	9							

AVANT E WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4030	X	1906	-0-	-2124	-0-	83	1	1310	3	Y	448	465	1			81
							20	4	493	9							

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 8256 - 14990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	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
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	439	3	6	4	N	246	354	1			67
							271	9									

MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7580 - 18619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10354	X	8759	-0-	-1595	-0-	460	1	7295	3	Y	893	819	1			107
							22	4	982	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 06/25/2026 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 17428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	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							
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	267	1	4241	3	Y	882	812	1			106
							13	4	970	9							

MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7502	X	7381	-0-	-121	-0-	378	1	5993	3	Y	902	828	1			108
							18	4	992	9							

NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4123	X	3866	-0-	-257	-0-	881	1	2422	3	Y	512	526	1			81
							563	9									

YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	18	1	2195	3	Y	308	293	1			177
							339	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
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									
08	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	8	1	1014	3	Y	21	20	1			12
							23	9									

YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	339	298	1			121

YARBROUGH WELL #: 103H RRCID -> 298027 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	806	N	547	-0-	-259	-0-	1	1	118	3	Y	389	355	1			139
							428	9									

YARBROUGH WELL #: 115H RRCID -> 298028 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7670 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	2	1	246	3	Y	85	81	1			49
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 100H RRCID -> 298034 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7734 - 12262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	500	1	1319	3	Y	252	286	1			153
							277	9									

YARBROUGH WELL #: 106H RRCID -> 298035 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 12101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	20	1	2122	3	Y	220	201	1			78
							242	9									

YARBROUGH WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	4	46	9	Y	42					115

YARBROUGH WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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									
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	19	3	29	9	Y	26	24	1			15

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1581	X	1297	-0-	-284	-0-	343	1	904	3	Y	45	51	1			28
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	Y	193	183	1			111
							212	9									

YARBROUGH WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	39	37	1			22
							43	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
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									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	354	1	935	3	Y	151	171	1			92
							166	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
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									
08	1674	X	1434	-0-	-240	-0-	12	1	1399	3	Y	21	20	1			12
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	215	1	566	3	Y	221	252	1			24
							2	4	243	9							

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	445	1	1171	3	Y	74	84	1			8
							3	4	81	9							

YARBROUGH WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	72	3	9	9	Y	8					21

YARBROUGH WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WATTS WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1891	X	658	-0-	-1233	-0-	465	1	116	3	Y	70	178	1			139
							77	9									

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	42	3	186	9	Y	169	154	1			60

BYERLY-STRAIT UNIT DIM WELL #: C 3H RRCID -> 299798 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8076 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	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
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3320	3	45	4	N	578	688	1			177
							636	9									

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
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									
08	7998	X	6503	-0-	-1495	-0-	782	1	5052	3	Y	608	573	1			83
							669	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
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									
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	165	3	111	9	Y	101	170	1			62

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
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									
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
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									
08	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	739	1	4774	3	Y	691	664	1			134
							760	9									

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
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							
08	28706	X	19267	-0-	-9439	-0-	755	1	15921	3	Y	2216	2138	1			143
							153	4	2438	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
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									
08	12555	X	9863	-0-	-2692	-0-	1012	1	8047	3	Y	731	750	1			87
							804	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
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
08	3813	X	3561	-0-	-252	-0-	3041	3	41	4	N	435	527	1			82
							479	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
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	9028	-0-	-1450	-0-	2565	1	5213	3	Y	695	672	1			65
							485	4	765	9							
08	10478	X	9672	-0-	-806	-0-	2720	1	5969	3	Y	789	805	1			49
							115	4	868	9							

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
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									
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1153	1	2854	3	N	818	866	1			323
							900	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
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									
08	4929	X	2373	-0-	-2556	-0-	2040	3	24	4	N	281	354	1			423
							309	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
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									
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	369	1	2383	3	Y	727	690	1			99
							800	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7967	X	7204	-0-	-763	-0-	777	1	5019	3	Y	1280	1229	1			248
							1408	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10385	X	7060	-0-	-3325	-0-	828	1	5346	3	Y	802	788	1			75
							4	4	882	9							

HATCH-CENIZO DIM EAST WELL #: 2HL RRCID -> 299925 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7663 - 20556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	12689	3	1342	9	N	1220	1229	1			433

CENIZO A WELL #: 128H RRCID -> 299931 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7573 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	17918	X	17169	-0-	-749	-0-	1781	1	13798	3	Y	1445	1482	1			172
							1590	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
ALC RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299973 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7460 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	238	301	1			280

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	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									
08	7626	X	7486	-0-	-140	-0-	876	1	5658	3	Y	865	822	1			118
							952	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	880	1	5683	3	Y	939	884	1			182
							1033	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	18383	X	14954	-0-	-3429	-0-	595	1	12531	3	Y	1552	1516	1			100
							121	4	1707	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	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									
08	3782	X	3255	-0-	-527	-0-	313	1	2021	3	Y	837	801	1			162
							921	9									

KM RANCH D ALLOCATION 13 WELL #: 115H RRCID -> 299988 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6924 - 18054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	19468	X	18165	-0-	-1303	-0-	698	1	14711	3	Y	2376	2319	1			153
							142	4	2614	9							

GLASSCOCK RANCH C WELL #: D108H RRCID -> 300002 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7113 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	21979	X	7072	-0-	-14907	-0-	800	1	5168	3	Y	1000	996	1			94
							4	4	1100	9							

GLASSCOCK ALLOCATION 1 WELL #: F123H RRCID -> 300003 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7362 - 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
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									
08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	998	1	6447	3	Y	465	442	1			63
							512	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK ALLOCATION 2 WELL #: F124H RRCID -> 300004 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7466 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	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									
08	6603	X	5094	-0-	-1509	-0-	593	1	3829	3	Y	611	581	1			83
							672	9									

KM RANCH A ALLOCATION 1 WELL #: 104H RRCID -> 300005 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7038 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10013	X	8242	-0-	-1771	-0-	959	1	6517	3	Y	692	646	1			109
							5	4	761	9							

KM RANCH A ALLOCATION 2 WELL #: 105H RRCID -> 300006 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6804 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	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							
08	10602	X	8936	-0-	-1666	-0-	1055	1	7113	3	Y	694	648	1			109
							5	4	763	9							

KM RANCH A ALLOCATION 3 WELL #: 106H RRCID -> 300007 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7031 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	14818	X	12820	-0-	-1998	-0-	1440	1	9620	3	Y	1594	1489	1			251
							7	4	1753	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: B104H RRCID -> 300008 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7299 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	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									
08	2232	X	-0-	-0-		-2232	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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
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									
08	6014	X	5725	-0-		-289	-0-	688	1	4443	3	Y	540	524	1			105
								594	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
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									
08	5988	X	5988	-0-		-0-	-0-	689	1	4450	3	Y	772	739	1			150
								849	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
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									
08	9486	X	9087	-0-		-399	-0-	1130	1	7295	3	Y	602	576	1			117
								662	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH D ALLOCATION 15 WELL #: 117H RRCID -> 300031 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6733 - 17308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	18042	X	16494	-0-	-1548	-0-	618	1	13020	3	Y	2483	2429	1			160
							125	4	2731	9							

BOWMAN B 231 WELL #: 4H RRCID -> 300037 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7501 - 14740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	76	1	209	3	N	336	354	1			361
							370	9									

BIG FOUR COLONY A 204 WELL #: 13HL RRCID -> 300045 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7337 - 18906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	966	1	2657	3	N	779	501	1			505
							857	9									

BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 3H RRCID -> 300067 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7781 - 15445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	467	521	1			332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
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	8088	-0-	-2917	-0-	2211	1	4495	3	Y	876	857	1			81
							418	4	964	9							
08	11005	X	7802	-0-	-3203	-0-	2131	1	4675	3	Y	824	854	1			51
							90	4	906	9							

KM RANCH C ALLOCATION 11 WELL #: 113H RRCID -> 300069 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6894 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	22134	X	16907	-0-	-5227	-0-	664	1	14005	3	Y	1912	1872	1			123
							135	4	2103	9							

KM RANCH C ALLOCATION 10 WELL #: 112H RRCID -> 300075 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6803 - 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
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							
08	17918	X	12125	-0-	-5793	-0-	476	1	10036	3	Y	1378	1350	1			89
							97	4	1516	9							

BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 7H RRCID -> 300177 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7697 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	3	112	9	Y	102	171	1			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY H WELL #: 124H RRCID -> 300178 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7387 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	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	9134	-0-	-1809	-0-	2642	1	5369	3	Y	567	568	1			53
							499	4	624	9							
08	10571	X	9488	-0-	-1083	-0-	2721	1	5971	3	Y	619	633	1			39
							115	4	681	9							

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

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

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

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

CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985

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

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

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									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

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
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									
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	132	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							17	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	113	1			49

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

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

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

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2263	X	1205	-0-	-1058	-0-	101	1	933	2	Y	119	125	0			-0-
							40	4	131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7923 - 12550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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					
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	726	1	6722	2	Y	684	676	0	11
							287	4	752	9					

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7323 - 12223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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					
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	538	1	4983	2	Y	451	441	0	13
							213	4	496	9					

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-			-0-
							3	4							

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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						
08	1922	X	1090	-0-	-832	-0-	96	1	784	2	Y	180	179	0		2
							12	4	198	9						

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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								
08	4743	X	1693	-0-	-3050	-0-	187	1	1418	2	Y	80	85	0		13
							88	9								

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
08	3100	X	626	-0-	-2474	-0-	72	1	548	2	Y	5	7	0		-0-
							6	9								

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	98	1	798	2	Y	77	72	0		7
							13	4	85	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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						
08	12214	X	4419	-0-	-7795	-0-	418	1	3415	2	Y	484	489	0		16
							54	4	532	9						

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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						
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	367	1	2995	2	Y	196	193	0		9
							47	4	216	9						

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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						
08	5177	X	1570	-0-	-3607	-0-	139	1	1139	2	Y	249	244	0		11
							18	4	274	9						

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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						
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	261	1	2129	2	Y	47	45	0		2
							34	4	52	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	69	1	562	2	Y	17	16	0			1
							9	4	19	9							

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1705	X	1104	-0-	-601	-0-	112	1	918	2	Y	54	51	0			3
							15	4	59	9							

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
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									
08	589	N	210	-0-	-379	-0-	10	1	145	2	Y	49	52	0			-0-
							1	4	54	9							

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	354	180	1			233

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3100	N	2282	-0-	-818	8228	181	1	1674	2	Y	324	327	0			6
							71	4	356	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	107	1	875	2	Y	50	49	0			2
							14	4	55	9							

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
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							
08	2170	X	1506	-0-	-664	-0-	149	1	1213	2	Y	114	114	0			8
							19	4	125	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
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							
08	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	167	1	1362	2	Y	208	203	0			10
							22	4	229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

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
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							
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	112	1	911	2	Y	42	46	0			-0-
							14	4	46	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			30

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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	81	0			1

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	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
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							
08	3100	N	4277	-0-	1177	1177	459	1	3751	2	Y	7	6	0			1
							59	4	8	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2353	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									
08	2480	X	2452	-0-	-28	-0-	274	1	2077	2	Y	92	94	0			8
							101	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
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							
08	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	35	30	0			5

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	436	1	3304	2	Y	18	20	0			1
							20	9									

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2728	X	631	-0-	-2097	-0-	37	1	539	2	Y	47	49	0			2
							3	4	52	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	14694	X	10407	-0-	-4287	-0-	633	1	9307	2	Y	377	378	0			154
							52	4	415	9							

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	286	1	2338	2	Y	144	146	0			17
							37	4	158	9							

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1240	N	567	-0-	-673	-0-	34	1	505	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	9							

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	30	30	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
08	7812	X	6076	-0-	-1736	-0-	599	1	4891	2	Y	463	461	0			28
							77	4	509	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
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							
08	14849	X	10649	-0-	-4200	-0-	638	1	9366	2	Y	538	540	0			99
							53	4	592	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1097	1	8317	2	N	734	741	0			190
							807	9									

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	878	1	6659	2	N	1128	1137	0			229
							1241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	Y	192	190	0			6
							16	4	211	9							

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	97	1	897	2	Y	348	347	0			9
							38	4	383	9							

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1271	X	1059	-0-	-212	-0-	79	1	732	2	Y	197	195	0			7
							31	4	217	9							

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	715	2	Y	262	262	0			8
							31	4	288	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	278	277	0			8

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6758	X	5563	-0-	-1195	-0-	483	1	3943	2	Y	977	955	0			31
							62	4	1075	9							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10199	X	9243	-0-	-956	-0-	896	1	7315	2	Y	833	821	0			32
							116	4	916	9							

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8339	X	710	-0-	-7629	-0-	73	1	597	2	Y	28	28	0			-0-
							9	4	31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3193	X	2360	-0-		-833	-0-	132	1	1946	2	Y	246	244	0			15
								11	4	271	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	26164	X	23022	-0-		-3142	-0-	1373	1	20169	2	Y	1243	1246	0			63
								113	4	1367	9							

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10509	X	6532	-0-		-3977	-0-	408	1	5998	2	Y	84	77	0			9
								34	4	92	9							

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4061	X	1680	-0-		-2381	-0-	164	1	1339	2	Y	142	136	0			7
								21	4	156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1829	X	1379	-0-	-450	-0-	129	1	1053	2	Y	164	185	0			1
							17	4	180	9							

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	19251	X	12190	-0-	-7061	-0-	1252	1	10227	2	Y	499	479	0			25
							162	4	549	9							

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8525	X	684	-0-	-7841	-0-	61	1	501	2	Y	104	97	0			7
							8	4	114	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
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							
08	14260	X	11394	-0-	-2866	-0-	1170	1	9553	2	Y	473	463	0			26
							151	4	520	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	26722	X	18207	-0-	-8515	-0-	1862	1	15204	2	Y	819	849	0			6
							240	4	901	9							

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	27466	X	22794	-0-	-4672	-0-	2338	1	19092	2	Y	965	969	0			35
							302	4	1062	9							

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	27652	X	22507	-0-	-5145	-0-	2287	1	18675	2	Y	1136	1133	0			43
							295	4	1250	9							

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	434	N	119	-0-	-315	-0-	4	1	56	2	Y	54	52	0			5
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2408	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-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	13	11	0			2

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9579	X	7424	-0-	-2155	-0-	436	1	6405	2	Y	497	494	0			28
							36	4	547	9							

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	1176	1	9602	2	N	988	983	0			43
							152	4	1087	9							

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	1219	1	9952	2	N	1095	1067	0			44
							157	4	1205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	1228	1	10028	2	N	831	829	0			37
							158	4	914	9							

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	1249	1	11570	2	N	1297	1287	0			38
							494	4	1427	9							

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901

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

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976

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

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	854	1	7906	2	N	1182	1179	0			33
							337	4	1300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	107	1	995	2	N	191	194	0			4
							42	4	210	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
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									
08	1178	N	555	-0-	-623	-0-	42	1	316	2	N	179	181	0			11
							197	9									

VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	597	553	0			63
							3	4	657	9							

VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	235	1	3048	2	Y	23	22	0			2
							36	4	25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	98	1	1273	2	N	126	123	0			10
							15	4	139	9							

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
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									
08	806	N	410	-0-	-396	-0-	29	1	377	2	N	-0-					-0-
							4	4									

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
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									
08	502	X	502	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	75	77	0			-0-
							83	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
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									
08	11315	X	10116	-0-	-1199	-0-	1048	1	7944	2	Y	1022	1025	0			86
							1124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 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
03	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	1031 1396	1 9	6875	2	Y	1269	1259	0			97
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	935 1305	1 9	6341	2	Y	1186	1180	0			103
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	1172 1298	1 9	8550	2	Y	1180	1185	0			98
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1078 1206	1 9	7436	2	Y	1096	1021	0			173
07	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	1055 1305	1 9	8107	2	Y	1186	1248	0			111
08	11005	X	10022	-0-	-983	-0-	1015 1312	1 9	7695	2	Y	1193	1204	0			100

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
03	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	1708 2531	1 9	11387	2	N	2301	2292	0			150
04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	1597 2385	1 9	10833	2	N	2168	2154	0			164
05	14167	X	12797	-0-	-1370	-0-	1263 2316	1 9	9218	2	N	2105	2086	0			183
06	14790	X	13832	-0-	-958	-0-	1472 2204	1 9	10156	2	N	2004	1911	0			276
07	15283	X	13777	-0-	-1506	-0-	1311 2390	1 9	10076	2	N	2173	2258	0			191
08	15283	X	11967	-0-	-3316	-0-	1165 1967	1 9	8835	2	N	1788	1793	0			186

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
03	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	1264 2099	1 9	8426	2	N	1908	1903	0			132
04	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	1234 2111	1 9	8366	2	N	1919	1909	0			142
05	12741	X	11616	-0-	-1125	-0-	1160 1993	1 9	8463	2	N	1812	1784	0			170
06	12330	X	8902	-0-	-3428	-0-	927 1581	1 9	6394	2	N	1437	1421	0			186
07	12741	X	8771	-0-	-3970	-0-	815 1691	1 9	6265	2	N	1537	1592	0			131
08	12090	X	11775	-0-	-315	-0-	1149 1916	1 9	8710	2	N	1742	1713	0			160

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
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	688 524	1 9	4586	2	Y	476	484	0			31
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	662 600	1 9	4488	2	Y	545	533	0			43
05	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	659 554	1 9	4811	2	Y	504	509	0			38
06	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	953 509	1 9	6575	2	Y	463	423	0			78
07	6541	X	6280	-0-	-261	-0-	650 633	1 9	4997	2	Y	575	607	0			46
08	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	639 429	1 9	4846	2	Y	390	415	0			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	620	N	393	-0-	-227	-0-	22	1	282	2	N	78	86	0			2
							3	4	86	9							

CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	626	1	5115	2	N	1230	1221	0			584
							81	4	1353	9							

MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	306	1	4498	2	N	232	236	0			11
							25	4	255	9							

CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6944	X	4167	-0-	-2777	-0-	411	1	3360	2	N	312	303	0			363
							53	4	343	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	N	185	182	0			12
							4	4	204	9							

MORO CREEK B WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	365	1	5361	2	N	280	278	0			19
							30	4	308	9							

MORO CREEK A WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	322	1	4726	2	N	573	572	0			33
							27	4	630	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
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							
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	170	1	2503	2	N	145	150	0			8
							14	4	160	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK D WELL #: 2605H RRCID -> 297414 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5594	X	5594	-0-		-0-	-0-	324	1	4766	2	N	434	433	0			24
								27	4	477	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6711	X	6711	-0-		-0-	-0-	428	1	5557	2	N	601	577	0			56
								65	4	661	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7211	X	7211	-0-		-0-	-0-	450	1	5838	2	N	776	744	0			66
								69	4	854	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10199	X	9676	-0-		-523	-0-	619	1	8026	2	N	852	810	0			76
								94	4	937	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
08	9362	X	6836	-0-	-2526	-0-	405	1	5944	2	N	413	413	0			23
							33	4	454	9							

CMWW B WELL #: RRCID -> 298640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9834 - 20726

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

CMWW A WELL #: 4324H RRCID -> 298764 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776

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							
08	47399	X	35363	-0-	-12036	-0-	3327	1	27165	2	N	4038	4034	0			128
							429	4	4442	9							

ASHERTON UNIT A WELL #: RRCID -> 298765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 22776

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

MORO CREEK WELL #: 3326H RRCID -> 298786 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7438 - 15501

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									
08	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	1060	1	9822	2	N	1047	1049	0			26
							1152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7500 - 15651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	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									
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	756	1	7006	2	N	852	851	0			23
							937	9									

MORO CREEK WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	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									
08	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	787	1	7285	2	N	832	834	0			20
							915	9									

CMWW A WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	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							
08	7967	X	5313	-0-	-2654	-0-	516	1	4217	2	N	466	484	0			8
							67	4	513	9							

CMWW A WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	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							
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	201	1	1644	2	N	215	211	0			9
							26	4	237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4309H RRCID -> 298826 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	201	1	1643	2	N	147	144	0			5
							26	4	162	9							

CMWW A WELL #: 4312H RRCID -> 298827 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	170	1	1386	2	N	115	115	0			4
							22	4	127	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	158	1	1291	2	N	77	79	0			2
							20	4	85	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1488	X	1130	-0-	-358	-0-	86	1	699	2	Y	304	298	0			11
							11	4	334	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
08	46200	X	46200	-0-	-0-	-0-	3931	1	36406	2	N	3917	3918	0			101
							1554	4	4309	9							

MORO CREEK WELL #: 2413H RRCID -> 299310 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6925 - 22951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	37980	X	37980	-0-	-0-	-0-	2154	1	31644	2	N	3640	3629	0			208
							178	4	4004	9							

MORO CREEK WELL #: 2412H RRCID -> 299642 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7000 - 23001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	33338	X	33338	-0-	-0-	-0-	1912	1	28096	2	N	2884	2903	0			147
							158	4	3172	9							

ASHERTON UNIT A WELL #: 2801H RRCID -> 300412 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6932 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1891	X	1688	-0-	-203	-0-	91	1	1338	2	N	228	162	1			153
							8	4	251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ASHERTON UNIT A WELL #: 2802H RRCID -> 300413 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7056 - 16844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1585	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							
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	118	1	1739	2	Y	273	232	1			180
							10	4	300	9							

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
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							
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	Y	289	295	1			193
							7	4	318	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
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									
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	100	1	1473	2	Y	90	55	1			66
							8	4	99	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
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									
08	T. A.		151	-0-	151	302	2	1	35	2	Y	104	217	1			138
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	77	91	1			90
							85	9									

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
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							
08	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	1739	1	22558	2	N	4600	4390	0			408
							265	4	5060	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
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							
08	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	1120	1	14524	2	N	6748	6419	0			615
							171	4	7423	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
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							
08	SHUT IN		47572	-0-	47572	184278	2605	1	38276	2	N	5887	6006	0			313
							215	4	6476	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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 4 4	472 2 1 9	N	1	1 0		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	512			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	512			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	512			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 22002 06/18/2026

CHER AMI B WELL #: 2H RRCID -> 300770 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 6676 PERF. N/A

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 1 4	607 2	N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	653			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	653			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	653			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

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-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

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-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	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-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

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

BRISCOE WELL #: RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

03	P&A COND	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

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-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

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

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					2

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					2

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	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
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					2

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					123

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

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
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	213	3	50	9	Y	45					84

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

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

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

03	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
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

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

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	#	12604	-0-	-9654	-0-	12510	2	94	9	N	85	142	1			29
08	19840	#	10404	-0-	-9436	-0-	10348	2	56	9	N	51					80

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	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				
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-
	MOODY				WELL #: 4	RRCID -> 076844	COMPL. DATE 03/18/1978					TOTAL DEPTH 4638	PERF. 3158 - 3285				
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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-
	MOODY				WELL #: 6	RRCID -> 076845	COMPL. DATE 04/16/1978					TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2235 - 3193				
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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

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
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

03	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					48

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

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
08	5301	X	3146	-0-	-2155	-0-	229	1	2917	3	N	-0-					33

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

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
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					43

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

03	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	98	S	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
08	204	S	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	101	S	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
08	189	S	189	-0-	-0-	-0-	189	1		N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

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	82	S	82	-0-	-0-	-0-	82	1		N	-0-			-0-
08	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	1		N	-0-			-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1		N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1		N	-0-			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1		N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			115
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1		N	-0-			115

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1		N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1		N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1		N	-0-			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68	-0-	68	2820	68	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2820					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	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	180	-0-	180	6654	180	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6654					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	2552					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2552					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 #: 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
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-
08	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
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-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	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 #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

03	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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

03	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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

03	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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

03	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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

03	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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	4557		1965	-0-	-2592	-0-	1965	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

03	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
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	119	1	750	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

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-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

03	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-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

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
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	571	1	3605	2	Y	-0-					3

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

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-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

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-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	77	1	152	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

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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	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

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
08	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			7	3	Y	-0-				-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1			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-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-				-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

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-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX OPERATING LLC 101131
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

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-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	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

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	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					129
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					129

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

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
*08	775	X	771	-0-	-4	-0-	770	2	1	9	N	1					53

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

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
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1					13

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	40517	X	34577	-0-	-5940	-0-	34557	2	20	9	N	18					298

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
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
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	770	2	1	9	N	1					38

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH 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
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
*08	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11463	2	6	9	N	5					29

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
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
*08	775	N	771	-0-	-4	-0-	770	2	1	9	N	1					27

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	770	2	1	9	N	1					13

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, 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
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-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	372	N	81	-0-	-291	-0-	7	1	74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					102

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					197

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
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

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-
*08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
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
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	2139	N	1267	-0-	-872	-0-	1266	3	1	9	N	1					209

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

03	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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

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
08	899	N	740	-0-	-159	-0-	693	3	47	9	Y	43	161	1	2	8	158

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

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
08	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

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
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408

DILWORTH 1 WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	69	3	8	9	N	7					99

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	228	X	228	-0-	-0-	-0-	177	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
*08	135	X	135	-0-	-0-	-0-	109	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

DILWORTH 2 WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
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
*08	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
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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	379	1			151

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
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
*08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	415	3	24	9	N	22	147	1			180

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
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	30816	-0-	-12624	-0-	27217	3	3599	9	N	3272	3272	0			-0-
*07	44888	X	28339	-0-	-16549	-0-	24893	3	3446	9	N	3133	3133	0			-0-
*08	41168	X	26071	-0-	-15097	-0-	22690	3	3381	9	N	3074	3074	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

FORREST WHEELER B 1 WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11802 PERF.11998 - 17049

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-
*08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

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
*08	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

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
*08	509	X	509	-0-	-0-	-0-	307	3	202	9	N	184	184	1			92

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

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
*08	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

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
*08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3298	3	111	9	N	101	166	1			33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	248	N	213	-0-	-35	-0-	30	3	183	9	N	166	166	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3100	N	2548	-0-	-552	3586	2548	3			Y	-0-					220

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1321	3	10	4	Y	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	262	3	275	9	N	250	187	1			365

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1442	3	219	9	N	199	184	1			143

GW DEEP GAS UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12391 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1110	3	169	9	N	154	185	1			99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH 14 WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	512	X	512	-0-	-0-	-0-	291	3	221	9	N	201	201	0			-0-
*07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	306	3	150	9	N	136	136	0			-0-
*08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	139	3	98	9	N	89	89	0			-0-

DILWORTH 16 WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

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-
*08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

GW DEEP GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

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
*08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	150	3	410	9	Y	373	373	1			172

GW DEEP GAS UNIT 3 WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

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
*08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	243	3	249	9	Y	226	247	1			215

DILWORTH 6 WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	183	1			53

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11605 - 17500

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-
*08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11575 - 17526

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
*08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	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
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	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1490	3	244	9	N	222	222	0			-0-
*07	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1456	3	227	9	N	206	206	0			-0-
*08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1039	3	201	9	N	183	183	0			-0-

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1213	3	245	9	Y	223	83	0	148	1	10

GW DEEP GAS UNIT 2 WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	146	3	96	9	Y	87	65	1			82

FORREST WHEELER B 11 WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH 28 WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	166	3	158	9	N	144	151	1			120

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	914	3	102	9	Y	93	92	1			81

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
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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 12 WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	13	3	254	9	Y	231	219	0	92	1	137

FORREST WHEELER 15 WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1873	3	204	9	Y	185	185	0			-0-
*08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1782	3	237	9	Y	215	215	0			-0-

DILWORTH 3 WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	183	0			351

DILWORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 11186 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
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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	132	1			172

DILWORTH 22 WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	7	1			65

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
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
*08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	273	3	276	9	N	251	212	1			79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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
*08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	554	3	145	9	Y	132	122	1			43

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	10974	X	8118	-0-	-2856	-0-	7943	3	12	4	N	148	148	1			130
							163	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	2454	-0-	-646	2303	2370	3	84	9	Y	76	76	1			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
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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	892	3	105	9	Y	95	96	1			83

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2318	3	321	9	Y	292	109	0	230	1	13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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
*08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	293	3	189	9	N	172	150	1			54

FORREST WHEELER B 8 WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

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-
*08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	14	3	268	9	Y	244	99	0			145

FORREST WHEELER B 9 WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

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	320	X	320	-0-	-0-	-0-	11	3	309	9	Y	281	58	0	136	1	227
*08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	60	3	300	9	Y	273	242	0	96	1	162

FORREST WHEELER B 13 WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

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
*08	211	X	211	-0-	-0-	-0-	13	3	198	9	Y	180	60	0	153	1	97

FORREST WHEELER B 14 WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

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
*08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	66	3	320	9	Y	291	97	0	162	1	156

DILWORTH 35 WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

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									
*08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	426	1	131	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 5 WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	555	X	555	-0-	-0-	-0-		555	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH 33 WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-		610	1	1342	3	Y	242	302	1			140
								266	9									

DILWORTH 31 WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-		538	1	1166	3	Y	242	256	1			140
								266	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	354	X	354	-0-	-0-	-0-		260	1	75	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	653 458	1 9	740	3	Y	416	308	0	144	1	167
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	880 250	1 9	548	3	Y	227	124	0	270	1	-0-
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	860 575	1 9	698	3	Y	523	134	0	389	1	-0-
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	808 427	1 9	451	3	Y	388	388	0			-0-
*07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	817 417	1 9	375	3	Y	379	131	0	248	1	-0-
*08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	399 169	1 9	111	3	Y	154	154	1			-0-

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
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	633 1	1 4	2794 414	3 9	N	376	298	0	77	1	26
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	475 5	1 4	3091 413	3 9	N	375	155	0	157	1	89
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	565 1	1 4	3039 446	3 9	N	405	235	0	156	1	103
*06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	548 1	1 4	3101 362	3 9	N	329	283	0	76	1	73
*07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	284 2	1 4	2595 315	3 9	N	286	320	0			39
*08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	3752 465	3 9	2	4	N	423	343	0			119

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	194 113	1 9	2786	3	Y	103	104	1			118
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	180 196	1 9	2779	3	Y	178	203	1	1	8	92
05	3379	X	3126	-0-	-253	-0-	184 288	1 9	2654	3	Y	262	205	1			149
*06	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	155 89	1 9	2617	3	Y	81	103	1			127
*07	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	147 186	1 9	2721	3	Y	169	199	1			97
*08	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	150 167	1 9	2523	3	Y	152	181	1			68

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43 23	1 4	41 177	3 9	N	161	139	0	22	1	-0-
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	5 21	1 9	13	3	N	19	19	0			-0-
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-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	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									
*08	2635	X	2363	-0-		-272	-0-	122	1	2074	3	Y	152	169	1			68
								167	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	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	1786	-0-		-694	-0-	1420	3	23	4	Y	312	312	0			-0-
								343	9									
*08	2108	X	1770	-0-		-338	-0-	1464	3	20	4	Y	260	260	0			-0-
								286	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2220	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	2164	X	2164	-0-		-0-	-0-	1737	3	33	4	Y	358	358	0			-0-
								394	9									
*08	2054	X	2054	-0-		-0-	-0-	1707	3	22	4	Y	295	295	0			-0-
								325	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	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	7178	X	7178	-0-		-0-	-0-	1295	1	4490	3	N	1266	1266	0			-0-
								1393	9									
*07	4619	X	3610	-0-		-1009	-0-	1187	1	1932	3	N	446	446	0			-0-
								491	9									
*08	4619	X	3584	-0-		-1035	-0-	949	1	2407	3	N	207	207	0			-0-
								228	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-		-0-	-0-	4	1	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	29	-0-		-2	-0-	4	1	11	3	N	13	13	0			-0-
								14	9									
*08	31	N	22	-0-		-9	-0-	4	1	11	3	N	6	6	0			-0-
								7	9									

GW DEEP GAS UNIT 2 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

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							
*08	3718	X	3718	-0-		-0-	-0-	3197	3	11	4	N	464	409	0			131
								510	9									

DILWORTH 27 WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

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
*08	264	N	264	-0-		-0-	-0-	130	3	134	9	N	122					494

DILWORTH 32 WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

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
*08	1072	X	1072	-0-		-0-	-0-	833	3	239	9	N	217	209	1			71

DILWORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

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
*08	109	X	109	-0-		-0-	-0-	76	3	33	9	N	30	22	1			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1424	3	90	9	Y	82	39	0	43	1	-0-
*08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1909	3	54	9	Y	49	49	0			-0-

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

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	4782	-0-	-1098	-0-	4393	3	389	9	Y	354	354	0			4
*07	6076	X	5274	-0-	-802	-0-	4780	3	494	9	Y	449	449	0			4
*08	5270	X	5267	-0-	-3	-0-	4792	3	475	9	Y	432	432	0			4

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

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	5738	-0-	-586	-0-	5125	3	613	9	Y	557	557	0			39
*08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5160	3	606	9	Y	551	551	0			39

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

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	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1075	3	218	9	Y	198	155	0	43	1	-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	978	3	171	9	Y	155	155	0			-0-

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

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	5808	-0-	-1092	-0-	5230	3	578	9	Y	525	525	0			10
*07	7130	X	5728	-0-	-1402	-0-	5157	3	571	9	Y	519	519	0			10
*08	6169	X	5558	-0-	-611	-0-	5021	3	537	9	Y	488	488	0			10

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

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	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2414	3	575	9	Y	523	480	0	43	1	-0-
*08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	1938	3	534	9	Y	485	485	0			-0-

FORREST WHEELER B 16 WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

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	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2679	3	215	9	Y	195	163	0	32	1	-0-
*08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2546	3	98	9	Y	89	89	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 7 WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8731	3	195	9	Y	177	148	0	29	1	-0-
*08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5386	3	164	9	Y	149	149	0			-0-

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

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	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2386	3	284	9	Y	258	215	0	43	1	-0-
*08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2029	3	207	9	Y	188	188	0			-0-

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

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	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4279	3	452	9	Y	411	411	0			8
*07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4648	3	430	9	Y	391	391	0			8
*08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4541	3	411	9	Y	374	374	0			8

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

03	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	12878	-0-	-532	-0-	11395	3	1483	9	N	1348	1247	0	101	1	-0-
*07	13857	X	13316	-0-	-541	-0-	11935	3	1381	9	N	1255	1174	0	81	1	-0-
*08	12090	X	12039	-0-	-51	-0-	11075	3	964	9	N	876	876	0			-0-

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

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	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	4823	3	1291	9	N	1174	1174	0			-0-
*07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	4059	3	1398	9	N	1271	1271	0			-0-
*08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3262	3	932	9	N	847	847	0			-0-

DILWORTH 23 WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

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	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	2630	3	800	9	N	727	727	0			-0-
*08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2156	3	752	9	N	684	684	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1630	3	218	9	N	198	198	0			-0-
*08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	N	1	1	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
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	15651	-0-	-1659	-0-	14082	3	1569	9	N	1426	1316	0	110	1	-0-
*07	17887	X	16302	-0-	-1585	-0-	14131	3	2171	9	N	1974	1844	0	130	1	-0-
*08	15686	X	15458	-0-	-228	-0-	13465	3	1993	9	N	1812	1812	0			-0-

STS C-STS NORTH 13 WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	11456	-0-	-7857	-0-	10475	3	981	9	N	892	835	0	57	1	-0-
*08	16368	X	14419	-0-	-1949	-0-	12891	3	1528	9	N	1389	1389	0			-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
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	4786	-0-	-2437	-0-	3755	3	27	4	Y	913	913	0			-0-
							1004	9									
*08	7223	X	5822	-0-	-1401	-0-	4773	3	9	4	Y	945	945	0			-0-
							1040	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
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	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	3017	3	1466	9	N	1333	1333	0			-0-
*07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	2639	3	2154	9	N	1958	1958	0			-0-
*08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	1821	3	1509	9	N	1372	1372	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	12524	3	59	4	Y	4294	4294	0			-0-
							4723	9									
*07	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	11595	3	162	4	Y	5171	5171	0			-0-
							5688	9									
*08	16895	X	15642	-0-	-1253	-0-	13359	3	31	4	Y	2047	2047	0			-0-
							2252	9									

EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

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	13791	-0-	-1059	-0-	12820	3	971	9	N	883	883	0			-0-
*07	15345	X	10888	-0-	-4457	-0-	10130	3	758	9	N	689	689	0			-0-
*08	13082	X	10939	-0-	-2143	-0-	9756	3	1183	9	N	1075	1075	0			-0-

EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

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	28554	-0-	-4746	-0-	27486	3	1068	9	N	971	971	0			-0-
*07	34410	X	22535	-0-	-11875	-0-	21625	3	910	9	N	827	827	0			-0-
*08	32953	X	24749	-0-	-8204	-0-	23748	3	1001	9	N	910	910	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

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	90340	-0-	-60413	-0-	79680	3	10660	9	N	9691	9691	0			-0-
08	134664	X	74648	-0-	-60016	-0-	64716	3	9932	9	N	9029	9029	0			-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299669 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12485 - 22467

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	65346	-0-	-20586	-0-	59777	3	5569	9	N	5063	5063	0			-0-
08	85932	X	51966	-0-	-33966	-0-	47053	3	4913	9	N	4466	4466	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

*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	79176	-0-	-44724	-0-	71809	3	7367	9	N	6697	6697	0			-0-
*07	128030	X	73890	-0-	-54140	-0-	67393	3	6497	9	N	5906	5906	0			-0-
*08	126976	X	66739	-0-	-60237	-0-	60980	3	5759	9	N	5235	5235	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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	57440	X	57440	-0-	-0-	-0-	51807	3	5633	9	N	5121	5121	0			-0-
08	43512	X	43512	-0-	-0-	-0-	39135	3	4377	9	N	3979	3979	0			-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 299720 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12500 - 22487

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	59218	-0-	-39827	-0-	53376	3	5842	9	N	5311	5311	0			-0-
08	87141	X	47413	-0-	-39728	-0-	42580	3	4833	9	N	4394	4394	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

*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	81694	-0-	-42206	-0-	73746	3	7948	9	N	7225	7225	0			-0-
*07	128030	X	76585	-0-	-51445	-0-	70067	3	6518	9	N	5925	5925	0			-0-
*08	128030	X	69813	-0-	-58217	-0-	63875	3	5938	9	N	5398	5398	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

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	77618	-0-	-46282	-0-	67852	3	9766	9	N	8878	8878	0			-0-
*07	128030	X	73007	-0-	-55023	-0-	64229	3	8778	9	N	7980	7980	0			-0-
*08	113026	X	66850	-0-	-46176	-0-	58902	3	7948	9	N	7225	7225	0			-0-

BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300313 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11183 - 22429

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	363332	X	363332	-0-	-0-	-0-	360130	3	3202	9	N	2911	2911	0			-0-
*07	350953	X	350953	-0-	-0-	-0-	348387	3	2566	9	N	2333	2303	0	30	1	-0-
*08	324027	X	324027	-0-	-0-	-0-	321823	3	2204	9	N	2004	2004	0			-0-

BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 300670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	339405	X	339405	-0-	-0-	-0-	336219	3	3186	9	N	2896	2896	0			-0-
*07	330710	X	330710	-0-	-0-	-0-	328053	3	2657	9	N	2415	2383	0	32	1	-0-
*08	314677	X	314677	-0-	-0-	-0-	312422	3	2255	9	N	2050	2050	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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	371408	X	371408	-0-	-0-	-0-	369158	3	2250	9	N	2045	2045	0			-0-
*07	354767	X	354767	-0-	-0-	-0-	353451	3	1316	9	N	1196	1181	0	15	1	-0-
*08	318305	X	318305	-0-	-0-	-0-	317606	3	699	9	N	635	635	0			-0-

BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300763 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11345 - 22480

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	360746	X	360746	-0-	-0-	-0-	357279	3	3467	9	N	3152	3152	0			-0-
*07	345266	X	345266	-0-	-0-	-0-	342107	3	3159	9	N	2872	2832	0	40	1	-0-
*08	318850	X	318850	-0-	-0-	-0-	316038	3	2812	9	N	2556	2556	0			-0-

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	1116	N	119	-0-	-997	-0-	93	2	26	9	N	24					444

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

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							
08	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1140	72	1	535	2	Y	445	440	0			15
							43	4	490	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		863	-0-	863	863	82	1	603	2	Y	118	117	0			4
							48	4	130	9							

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		490	-0-	490	490	34	1	253	2	Y	166	164	0			6
							20	4	183	9							

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		1518	-0-	1518	1518	88	1	654	2	Y	658	649	0			22
							52	4	724	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

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-
08	DLQ G-10		123	-0-	123	123	8	1	60	2	Y	45	43	0			2
							5	4	50	9							

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

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							
08	DLQ G-10		367	-0-	367	367	29	1	214	2	Y	97	94	0			3
							17	4	107	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

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							
08	DLQ G-10		1738	-0-	1738	1738	686	1	792	2	Y	178	176	0			6
							64	4	196	9							

ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

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			2
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1313	-0-	1313	1313	820	2	493	9	Y	448	456	0			18

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

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	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	85	1	304	2	Y	428	428	0			14
							107	4	471	9							
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	284	2	Y	440	433	0			21
							127	4	484	9							
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	123	1	407	2	Y	385	356	0	24	1	26
							85	4	424	9							
06	900	N	396	-0-	-504	-0-	66	1	131	2	Y	158	175	0			9
							25	4	174	9							
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	109	1	123	2	Y	149	145	0			13
							26	4	164	9							
08	DLQ G-10		576	-0-	576	576	121	1	159	2	Y	207	199	0	6	1	15
							68	4	228	9							

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	345	2	Y	299	296	0			8
							1	4	329	9							
04	690	N	214	-0-	-476	-0-	13	1	104	2	Y	88	94	0			2
							97	9									
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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		2444	-0-	2444	2444	210	1	1550	2	Y	496	495	0			17
							138	4	546	9							

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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			2
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		1536	-0-	1536	1536	66	1	490	2	Y	851	838	0			29
							44	4	936	9							

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		490	-0-	490	490	289	1	153	2	Y	33	33	0			1
							12	4	36	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
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							
08	DLQ G-10		461	-0-	461	461	30	1	225	2	Y	171	171	0			6
							18	4	188	9							

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		2747	-0-	2747	2747	208	1	1536	2	Y	800	789	0			27
							123	4	880	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		387	-0-	387	387	321	2	1	4	Y	59	68	0			3
							65	9									

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-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	EOM BALANCE
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
08	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	35	2	37	9	Y	34	40	0	2

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	EOM BALANCE
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					
08	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	19	1	143	2	Y	59	58	0	2
							13	4	65	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	EOM BALANCE
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1

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	EOM BALANCE
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
08	2852	X	1069	-0-	-1783	-0-	1057	4	12	9	Y	11	268	1	257

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

03	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							
08	DLQ	G-10	3055	-0-	3055	3055	359	1	1331	2	Y	1095	1060	0			55
							160	4	1205	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

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							
08	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	91	1	337	2	Y	62	62	0			3
							41	4	68	9							

WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

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							
08	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	41	1	151	2	Y	27	27	0			1
							18	4	30	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
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							
08	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	106	1	671	2	Y	654	649	0			9
							82	4	719	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
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							
08	DLQ G-10		901	-0-	901	901	62	1	391	2	Y	364	362	0			5
							48	4	400	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
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							
08	DLQ G-10		4331	-0-	4331	4331	688	1	2552	2	Y	712	697	0			36
							308	4	783	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
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							
08	DLQ G-10		3902	-0-	3902	3902	647	1	2402	2	Y	513	507	0			26
							289	4	564	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
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							
08	DLQ G-10		3753	-0-	3753	3753	616	1	2287	2	Y	522	509	0			26
							276	4	574	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
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							
08	DLQ G-10		4391	-0-	4391	4391	734	1	2726	2	Y	547	535	0			28
							329	4	602	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
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-
08	DLQ G-10		-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
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							
08	DLQ G-10		601	-0-	601	601	44	1	326	2	Y	186	184	0			6
							26	4	205	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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
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							
08	DLQ G-10		1278	-0-	1278	1278	27	2	9	4	Y	1129	1093	0			55
							1242	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
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							
08	DLQ G-10		1549	-0-	1549	1549	270	2	85	4	Y	1085	1039	0			53
							1194	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
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							
08	DLQ G-10		776	-0-	776	776	250	2	78	4	Y	407	395	0			20
							448	9									

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		2066	-0-	2066	2066	344	1	1278	2	Y	264	259	0			13
							154	4	290	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
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							
08	DLQ G-10		2121	-0-	2121	2121	386	1	1434	2	Y	116	121	0			6
							173	4	128	9							

WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	164	1	609	2	Y	459	453	0			23
							73	4	505	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
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							
08	DLQ G-10		1889	-0-	1889	1889	167	1	1232	2	Y	355	351	0			12
							99	4	391	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
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
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-	2	0			-0-

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

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									
08	DLQ G-10		1778	-0-	1778	1778	1546	2	3	4	Y	208	208	0			11
							229	9									

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942

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									
08	DLQ G-10		308	-0-	308	308	68	2	240	9	Y	218	226	0			11

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	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							
08	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	229	1	502	2	Y	282	276	0			13
							15	4	310	9							

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		1670	-0-	1670	1670	333	1	730	2	Y	532	525	0			24
							22	4	585	9							

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	105	1	667	2	Y	587	587	0			8
							81	4	646	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	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									
08	DLQ G-10		425	-0-	425	425	377	2	1	4	Y	43	47	0			2
							47	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
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							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	244	0			3

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
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							
08	DLQ G-10		525	-0-	525	525	24	1	151	2	Y	302	303	0			4
							18	4	332	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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
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							
08	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	134	1	851	2	Y	717	720	0			10
							104	4	789	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
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									
08	DLQ G-10		2430	-0-	2430	2760	6	1	1819	2	Y	549	561	0			32
							1	4	604	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
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							
08	DLQ G-10		2177	-0-	2177	2177	1	1	1048	2	Y	725	712	0			35
							330	4	798	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		972	-0-	972	972	186	1	236	2	Y	475	474	0			17
							27	4	523	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
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							
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	174	1	221	2	Y	562	558	0			20
							25	4	618	9							

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

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							
08	DLQ G-10		5160	-0-	5160	5160	1001	1	3715	2	Y	381	379	0			19
							25	4	419	9							

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

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									
08	DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	5	1	1585	2	Y	922	900	0			54
							1	4	1014	9							

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		989	-0-	989	989	2	1	672	2	Y	286	269	0			17
							315	9									

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

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							
08	DLQ G-10		325	-0-	325	325	21	1	158	2	Y	121	119	0			4
							13	4	133	9							

JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711

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							
08	DLQ G-10		788	-0-	788	788	63	1	468	2	Y	199	197	0			7
							38	4	219	9							

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

03	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									
08	DLQ G-10		3207	-0-	3207	3207	9	1	2747	2	Y	408	395	0			24
							2	4	449	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
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									
08	DLQ G-10		3675	-0-	3675	3675	10	1	3140	2	Y	475	457	0			28
							2	4	523	9							

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		2081	-0-	2081	2081	5	1	1698	2	Y	343	360	0			20
							1	4	377	9							

JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		4102	-0-	4102	5405	11	1	3334	2	Y	686	674	0			40
							2	4	755	9							

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	4	1	1367	2	Y	533	542	0			31
							1	4	586	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
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								
08	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	5	1	1432	2	Y	318	358	0		19
							1	4	350	9						

JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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								
08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	2218	4	1	1334	2	Y	799	796	0		47
							1	4	879	9						

JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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								
08	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	5	1	1408	2	Y	572	578	0		34
							1	4	629	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
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								
08	DLQ G-10		2708	-0-	2708	2708	6	1	1884	2	Y	743	758	0		44
							1	4	817	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
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
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	308	2	589	9	Y	535	535	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	EOM BALANCE
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					
08	5425	X	1827	-0-	-3598	-0-	59	1	888	2	Y	781	792	0	14
							21	4	859	9					

BOWMAN WEST WELL #: 143H RRCID -> 300233 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8291 - 15932

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	585					Y	-0-			-0-

BOWMAN WEST WELL #: 144H RRCID -> 300234 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7616 - 16035

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
08	1581	N	458	-0-	-1123	-0-	66	2	392	9	Y	356	379	0	7

BOWMAN WEST WELL #: 145H RRCID -> 300245 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8311 - 15967

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOWMAN WEST WELL #: 142H RRCID -> 300249 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8158 - 15956

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
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	2	351	9	Y	319	321	0	6

SCHORP 'B' WELL #: 1H RRCID -> 300289 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8339 - 14600

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
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	344	2	74	4	Y	641	528	1	157
							705	9							

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	EOM BALANCE
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
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	279	2	1404	9	Y	1276	1289	0	24

HURRICANE-BOWMAN ALLOCATION WELL #: 102H RRCID -> 300796 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8188 - 14925

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
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	64	2	129	9	Y	117	167	1	68

BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412

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
08	72416	X	20350	-0-	-52066	-0-	324	1	20026	3	N	-0-			267

CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783

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
08	81282	X	56746	-0-	-24536	-0-	904	1	55842	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC 101456
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-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
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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	1	3	9	Y	3					44

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
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									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	2	191	9	Y	174	172	0			15

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	1	3	9	Y	3					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-		109	1	3	9	Y	3					22

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

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							
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-		874	1	6641	2	Y	3270	3285	0			59
								1177	4	3597	9							

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-		109	1	3	9	Y	3					24

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

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									
08	DLQ G-10		570	-0-	570	570		57	1	392	2	Y	-0-					-0-
								121	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
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									
08	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
							7	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
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									
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
							7	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
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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	1	3	9	Y	3					14

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
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									
08	DLQ G-10		672	-0-	672	672	67	1	464	2	Y	-0-					-0-
							141	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
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									
08	1500	N	1826	-0-	326	326	82	1	875	2	Y	790	739	0			51
							869	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
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									
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	238	1	2616	2	Y	761	718	0			43
							837	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
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							
08	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	183	1	2398	2	N	367	369	0			28
							31	4	404	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
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							
08	4681	X	4196	-0-	-485	-0-	229	1	3006	2	N	838	846	0			45
							39	4	922	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3184	X	3184	-0-		-0-	-0-	699	1	1923	2	N	489	506	0			32
								24	4	538	9							

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7234	X	7234	-0-		-0-	-0-	1690	1	4610	2	N	794	800	0			51
								61	4	873	9							

MALTSBERGER UNIT C WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9970	X	9970	-0-		-0-	-0-	2180	1	5933	2	N	1617	1639	0			104
								78	4	1779	9							

MALTSBERGER UNIT A WELL #: 89H RRCID -> 296799 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3038	X	2037	-0-		-1001	-0-	105	1	1383	2	N	484	487	0			24
								17	4	532	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
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						
08	5053	X	3354	-0-	-1699	-0-	175	1	2299	2	N	774	778	0		41
							29	4	851	9						

HIXON KINSEL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296806 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	184	1		44

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296807 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119

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						
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	120	1	380	2	N	69	69	0		5
							5	4	76	9						

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017

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						
08	23436	X	15392	-0-	-8044	-0-	867	1	11590	2	N	2511	2799	0		25
							173	4	2762	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	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							
08	403	N	395	-0-		-8	-0-	18	1	192	2	N	165	180	0			2
								3	4	182	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	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							
08	4309	X	4059	-0-		-250	-0-	1090	1	1651	2	N	1179	1164	0			124
								21	4	1297	9							

VESTER UNIT WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4495	X	3503	-0-		-992	-0-	801	1	2249	2	N	380	373	1			140
								35	4	418	9							

VESTER UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4650	X	3501	-0-		-1149	-0-	799	1	2289	2	N	343	322	1			141
								36	4	377	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3100	X	2808	-0-		-292		-0-	659	1	1820	2	N	270	253	1			108
									32	4	297	9							

BRIGGS ZAPP ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1547	N	1547	-0-		-0-		-0-	47	1	904	2	N	535	533	1			10
									7	4	589	9							

BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9792	X	9792	-0-		-0-		-0-	396	1	8010	2	N	1218	1218	1			16
									46	4	1340	9							

HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2997	N	2997	-0-		-0-		-0-	145	1	2513	2	N	272	300	0			2
									40	4	299	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	322	1	1661	2	N	248	250	0			15
							20	4	273	9							

MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3069	X	2428	-0-	-641	-0-	366	1	1881	2	N	142	141	0			8
							25	4	156	9							

MALTSBERGER UNIT C WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	876	1	2392	2	N	459	466	0			40
							31	4	505	9							

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10296 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1142	1	3109	2	N	1052	1062	0			74
							41	4	1157	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	1635	1	4448	2	N	1302	1312	0			90
							59	4	1432	9							

MALTSBERGER WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10202 - 14597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	203	1	1045	2	N	342	351	0			15
							12	4	376	9							

LEHMAN BF ALLOCATION WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	219	1	313	2	N	867	705	0			218
							394	4	954	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 15305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	361	1	499	2	N	257	271	0			65
							789	4	283	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8246	X	3316	-0-	-4930	-0-	258	1	2286	2	N	679	833	0			-0-
							25	4	747	9							

LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	249	1	345	2	N	258	260	0			65
							545	4	284	9							

LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	60	1	83	2	N	176	183	0			44
							131	4	194	9							

LEHMAN B2 ALLOCATION WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3875	X	1889	-0-	-1986	-0-	293	1	453	2	N	604	523	0			168
							479	4	664	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
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							
08	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	1041	1	2821	2	N	626	626	0			46
							37	4	689	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
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							
08	33356	X	14009	-0-	-19347	-0-	659	1	11564	2	N	1572	1569	1			21
							57	4	1729	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
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							
08	7843	X	6749	-0-	-1094	-0-	2202	1	3375	2	N	1026	1030	0			104
							43	4	1129	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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									
08	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	12757	2	25	4	N	4754	4807	0			263
							5229	9									

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971

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									
08	5952	X	328	-0-	-5624	-0-	30	1	256	2	N	34	39	0			-0-
							5	4	37	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543

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							
08	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	504	1	7292	2	N	1317	1441	0			16
							116	4	1449	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
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							
08	2108	N	1407	-0-	-701	-0-	163	1	852	2	N	346	375	0			17
							11	4	381	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
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									
*08	1767	N	152	-0-	-1615	-0-	84	1	26	2	N	26	21	0			10
							13	4	29	9							

MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	120	1	619	2	N	519	528	0			41
							7	4	571	9							

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	283	1	3785	2	N	874	952	0			10
							58	4	961	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
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						
08	9083	X	586	-0-	-8497	-0-	19	1	340	2	N	205	191	0		62
							1	4	226	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
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						
08	5673	X	374	-0-	-5299	-0-	15	1	261	2	N	88	94	0		17
							1	4	97	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
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						
08	30501	X	30501	-0-	-0-	-0-	1433	1	25381	2	N	3224	3237	1		30
							141	4	3546	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
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						
08	2480	N	1522	-0-	-958	-0-	312	1	418	2	N	191	165	0		55
							582	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	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							
08	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	252	1	344	2	Y	163	151	0			47
								468	4	179	9							

MACDIARMID ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297211 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3441	X	2441	-0-		-1000	-0-	611	1	878	2	N	657	638	0			220
								229	4	723	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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							
08	3813	X	3169	-0-		-644	-0-	822	1	1103	2	N	837	722	0			283
								323	4	921	9							

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297221 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10244 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6072	X	6072	-0-		-0-	-0-	365	1	4277	2	N	1030	1022	0			28
								297	4	1133	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	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								
08	2232	N	407	-0-	-1825	-0-	111	1	292	2	N	-0-				-0-
							4	4								

HUBBARD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297224 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9876 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	364	1	1006	2	N	61	61	0		-0-
							11	4	67	9						

HUBBARD B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297225 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9916 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	187	1	504	2	N	10	11	0		-0-
							7	4	11	9						

VESTER UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297229 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9863 - 20072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
08	4867	X	3487	-0-	-1380	-0-	798	1	2260	2	N	357	351	1		131
							36	4	393	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
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							
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	137	1	369	2	N	50	50	0			4
							5	4	55	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
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							
08	7037	X	4304	-0-	-2733	-0-	1516	1	1244	2	N	1151	1184	0			26
							278	4	1266	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
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							
08	2077	X	1054	-0-	-1023	-0-	410	1	211	2	N	321	328	0			8
							80	4	353	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
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							
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	556	1	817	2	N	118	136	0			1
							15	4	130	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7933	X	7933	-0-		-0-	-0-	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							
08	8315	X	8315	-0-		-0-	-0-	498	1	6516	2	N	1105	1116	0			77
								85	4	1216	9							

HIXON WELL #: 37H RRCID -> 297258 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10373 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3335	X	3335	-0-		-0-	-0-	569	1	1872	2	Y	500	438	1			73
								344	4	550	9							

HIXON WELL #: 38H RRCID -> 297259 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10512 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	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							
08	2757	X	2757	-0-		-0-	-0-	465	1	1491	2	Y	439	371	1			77
								318	4	483	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4295	X	4295	-0-		-0-	-0-	1499	1	2016	2	N	676	679	0			19
								36	4	744	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
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							
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	107	1	445	2	N	354	373	0			65
							17	4	389	9							

MUMME RANCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297290 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	372	1	546	2	Y	614	582	0			66
							10	4	675	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
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							
08	5301	X	337	-0-	-4964	-0-	36	1	273	2	N	20	23	0			1
							6	4	22	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
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							
08	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	446	1	5844	2	N	755	779	0			42
							76	4	831	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	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							
08	3007	X	1853	-0-	-1154	-0-	89	1	1175	2	N	522	546	0			13
							15	4	574	9							

MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	156	1	2039	2	N	345	346	0			20
							26	4	380	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	210	1	318	2	Y	516	452	0			127
							374	4	568	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	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							
08	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	487	1	1326	2	N	210	201	0			17
							17	4	231	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6541	X	3499	-0-	-3042	-0-	194	1	2534	2	N	671	680	0			45
							33	4	738	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	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							
08	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	1066	1	5481	2	N	1204	1223	0			61
							72	4	1324	9							

GUTTMAN B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	19629	X	9269	-0-	-10360	-0-	8975	2	18	4	N	251	253	0			13
							276	9									

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	230	1	224	2	N	139	150	0			-0-
							42	4	153	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	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							
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	224	1	236	2	N	230	238	0			5
							41	4	253	9							

MACDIARMID ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297406 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	555	1	777	2	N	427	413	0			157
							222	4	470	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	113	1	1330	2	N	391	390	0			11
							91	4	430	9							

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297408 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 9788 PERF.10082 - 16996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	84	1	989	2	N	322	321	0			9
							65	4	354	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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							
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	81	1	950	2	N	351	350	0			10
							61	4	386	9							

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297410 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF.10200 - 16601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	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							
08	527	N	416	-0-	-111	-0-	22	1	261	2	N	106	106	0			3
							16	4	117	9							

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 89H RRCID -> 297416 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8456 - 14317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	895	1	932	2	N	230	237	0			5
							147	4	253	9							

RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 105H RRCID -> 297418 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8349 - 13286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	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							
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	39	2	N	303	312	0			8
							10	4	333	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
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									
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	937	2	N	331	320	0			14
							364	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
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							
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	92	1	25	2	N	293	297	0			7
							17	4	322	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
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									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	420	406	0			18
							462	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
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
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	2	328	9	N	298	286	0			13

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
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									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	8	1	914	2	N	350	345	0			12
							385	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
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							
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	16	2	N	207	211	0			4
							3	4	228	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
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									
08	5704	X	3710	-0-	-1994	-0-	3086	2	6	4	N	562	570	0			32
							618	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
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									
08	4898	X	3568	-0-	-1330	-0-	2823	2	5	4	N	673	678	0			39
							740	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1364	N	661	-0-	-703	-0-	90	1	85	2	N	427	427	0			10
							16	4	470	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	868	N	479	-0-	-389	-0-	93	1	61	2	N	281	289	0			9
							16	4	309	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	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							
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	497	1	170	2	N	197	189	0			64
							71	4	217	9							

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297430 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	403	1	135	2	N	100	96	0			32
							59	4	110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	580	1	202	2	N	246	235	0			78
							84	4	271	9							

DE LA GARZA WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	7894	2	15	4	N	4776	4840	0			258
							5254	9									

GARCIA C-D UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	195	1	1513	2	N	460	459	0			12
							221	4	506	9							

WHITWELL D UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297445 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2046	N	755	-0-	-1291	-0-	381	2	4	4	N	336	332	0			17
							370	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
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									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	699	2	7	4	N	336	333	0			16
							370	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
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									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	4	N	378	375	0			16
							416	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
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									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1350	2	15	4	N	375	372	0			18
							413	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
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									
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1138	2	13	4	N	349	345	0			17
							384	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
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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	204	2	2	4	N	526	519	0			27
							579	9									

WHITWELL J UNIT WELL #: 56H RRCID -> 297451 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8065 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5332	X	4857	-0-	-475	-0-	4237	2	46	4	N	522	515	0			26
							574	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
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							
08	2635	X	2483	-0-	-152	-0-	467	1	682	2	N	521	487	0			129
							761	4	573	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
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							
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	68	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	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							
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	57	0			-0-

LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	837	N	539	-0-	-298	-0-	60	1	83	2	N	241	244	0			61
							131	4	265	9							

LEHMAN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	713	N	455	-0-	-258	-0-	58	1	74	2	N	208	189	0			52
							94	4	229	9							

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297460 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9855 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	107	1	300	2	N	48	48	0			3
							4	4	53	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	837	N	325	-0-	-512	-0-	30	1	49	2	N	170	156	0			42
							59	4	187	9							

MUMME-REED UNIT WELL #: 112H RRCID -> 297465 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10307 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	313	1	456	2	N	655	641	0			62
							6	4	721	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	475	1	1306	2	N	335	333	0			26
							18	4	369	9							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297469 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9893 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	49	1	130	2	N	101	102	0			7
							1	4	111	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
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							
08	562	N	562	-0-		-0-	-0-	103	1	275	2	N	164	165	0			11
								4	4	180	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
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							
08	465	N	289	-0-		-176	-0-	41	1	110	2	N	124	131	0			5
								2	4	136	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
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							
08	1860	X	1664	-0-		-196	-0-	913	1	317	2	N	276	277	0			79
								130	4	304	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
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							
08	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	631	1	219	2	N	325	313	0			103
								89	4	358	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
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							
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	431	1	146	2	N	134	130	0			43
							61	4	147	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
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							
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	393	1	132	2	N	100	96	0			32
							57	4	110	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
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							
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	577	1	201	2	N	173	167	0			56
							83	4	190	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
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							
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	654	1	220	2	N	167	163	0			53
							93	4	184	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
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							
08	713	N	165	-0-	-548	-0-	31	1	83	2	N	45	44	0			5
							1	4	50	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
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							
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	312	1	896	2	N	116	119	0			6
							14	4	128	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
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							
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	122	1	86	2	N	343	347	0			10
							24	4	377	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
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							
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	89	1	1039	2	N	294	291	0			10
							76	4	323	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	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							
08	1271	N	725	-0-	-546	-0-	138	1	380	2	N	184	196	0			10
							5	4	202	9							

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297508 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	992	X	230	-0-	-762	-0-	60	1	164	2	N	4	6	0			1
							2	4	4	9							

JOHNSON-KINSEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297509 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10131 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	926	2	N	238	240	0			5
							54	4	262	9							

HIXON-KINSEL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297513 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1612	N	1166	-0-	-446	-0-	83	1	934	2	N	125	159	0			-0-
							11	4	138	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
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							
08	802	N	802	-0-		-0-	-0-	184	1	509	2	N	93	98	0			5
								7	4	102	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
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							
08	667	N	667	-0-		-0-	-0-	149	1	405	2	N	97	99	0			5
								6	4	107	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
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							
08	952	N	952	-0-		-0-	-0-	218	1	619	2	N	97	96	0			7
								8	4	107	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
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							
08	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	293	1	1090	2	N	448	453	0			34
								18	4	493	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	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							
08	5239	X	4195	-0-	-1044	-0-	1533	1	1109	2	N	1146	1145	0			33
							292	4	1261	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	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							
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	84	1	103	2	Y	87	90	0			2
							96	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	745	1	369	2	N	416	393	0			33
							88	4	458	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	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									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	113	1	204	2	Y	19	18	0			1
							5	4	21	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	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	373	1	485	2	Y	160	164	0		3
							9	4	176	9						

ALTITO A WELL #: 355H RRCID -> 297528 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	50	1	68	2	Y	49	51	0		1
							1	4	54	9						

ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3010H RRCID -> 297529 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	899	N	406	-0-	-493	-0-	73	1	37	2	N	258	277	0		1
							12	4	284	9						

ALTITO A WELL #: 216H RRCID -> 297530 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	79	1	331	2	Y	153	165	0		13
							13	4	168	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1389	1	1765	2	Y	188	191	0			3
							34	4	207	9							

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297532 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	316	1	841	2	N	64	64	0			4
							9	4	70	9							

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297533 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9865 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	72	1	195	2	N	66	68	0			3
							3	4	73	9							

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297534 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7904 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1116	N	990	-0-	-126	-0-	124	1	567	2	N	163	197	1			84
							120	4	179	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	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							
08	3100	N	3055	-0-	-45	1790	804	1	1234	2	N	883	950	1			79
							46	4	971	9							

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2108	X	1339	-0-	-769	-0-	427	1	654	2	N	213	224	1			26
							24	4	234	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1891	X	1045	-0-	-846	-0-	334	1	512	2	N	164	172	1			21
							19	4	180	9							

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 297538 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		923	-0-	923	923	259	1	410	2	Y	216	198	1			34
							16	4	238	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1550	X	1083	-0-	-467	-0-	403	1	582	2	Y	64	68	1			6
							28	4	70	9							

HIXON-CARDEN WELL #: 3H RRCID -> 297544 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	568	1	188	2	N	234	219	0			71
							82	4	257	9							

HIXON-CARDEN WELL #: 1H RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	496	1	173	2	N	101	97	0			32
							69	4	111	9							

MALTSBERGER WELL #: 33H RRCID -> 297549 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	201	1	1025	2	N	13	16	0			-0-
							13	4	14	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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	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							
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	606	2	N	100	99	0			3
							37	4	110	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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	61	1	722	2	N	137	136	0			4
							48	4	151	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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	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							
*08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	128	1	52	2	N	426	419	0			32
							10	4	469	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2108	N	1973	-0-		-135		-0-	443	1	1214	2	N	273	272	0			22
									16	4	300	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1833	N	1833	-0-		-0-		-0-	423	1	1123	2	N	247	248	0			13
									15	4	272	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6938	X	6938	-0-		-0-		-0-	559	1	4459	2	N	1198	1201	0			22
									602	4	1318	9							

MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10525 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53165	X	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							
08	32767	X	25310	-0-		-7457		-0-	3012	1	20273	2	N	1598	1615	0			88
									267	4	1758	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	263	2	N	639	758	0			5
							8	4	703	9							

MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	11687	X	10695	-0-	-992	-0-	1180	1	7942	2	N	1335	1358	0			71
							104	4	1469	9							

MALTSBERGER WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5177	X	3141	-0-	-2036	-0-	382	1	1953	2	N	711	714	0			65
							24	4	782	9							

MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	673	1	3463	2	N	1022	1020	0			72
							45	4	1124	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	497	1	2522	2	N	666	659	0			45
							36	4	733	9							

MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10069 - 19846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	314	1	1614	2	N	442	447	0			25
							21	4	486	9							

MALTSBERGER WELL #: 27H RRCID -> 297735 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1054	N	934	-0-	-120	-0-	111	1	573	2	N	221	228	0			6
							7	4	243	9							

MALTSBERGER WELL #: 19H RRCID -> 297736 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9818 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	76	1	384	2	N	105	106	0			7
							5	4	116	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3100	N	574	-0-		-2526	3141	92	1	472	2	N	4	4	0			-0-
								6	4	4	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2435	N	2435	-0-		-0-	-0-	344	1	1770	2	N	271	265	0			16
								23	4	298	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	589	X	323	-0-		-266	-0-	46	1	228	2	N	42	38	0			4
								3	4	46	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	57	1	437	2	N	945	948	0			19
								69	4	1040	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	248	N	122	-0-		-126	-0-	6	1	45	2	N	64	80	0			1
								1	4	70	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1271	X	937	-0-		-334	-0-	482	1	164	2	N	202	193	0			61
								69	4	222	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	576	X	576	-0-		-0-	-0-	96	1	159	2	N	282	277	0			39
								11	4	310	9							

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297787 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7904 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2046	N	299	-0-		-1747	-0-	7	1	35	2	N	228	206	1			129
								6	4	251	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
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
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	223	2	395	9	N	359	349	0			25

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
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							
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	268	1	736	2	N	68	70	0			5
							9	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
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							
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	94	1	252	2	N	97	97	0			5
							3	4	107	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
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							
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	142	1	382	2	N	113	116	0			5
							6	4	124	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	984	N	984	-0-		-0-	-0-		752	2	1	4	N	210	206	0			16
									231	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	961	N	877	-0-		-84	-0-		532	2	1	4	N	313	314	0			22
									344	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1284	X	1284	-0-		-0-	-0-		330	1	479	2	N	425	424	0			43
									7	4	468	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	101	110	0			2

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
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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	162	161	1			112

RANKIN WELL #: 1H RRCID -> 297823 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 9248 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	13	0			-0-

ALTITO A 27B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297929 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9537 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	2641	1	1258	2	N	828	838	0			71
							328	4	911	9							

SCOTT-WILKINSON J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297960 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8266 - 14477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	2	303	9	N	275	275	0			18

SCHULZE-SCOTT C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297963 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	340	1	1803	2	N	268	346	1			151
							380	4	295	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
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									
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	26	1	74	2	N	280	289	0			44
							1	4	308	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
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							
08	2759	X	1650	-0-	-1109	-0-	278	1	948	2	N	355	351	0			31
							33	4	391	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
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							
08	1643	N	1282	-0-	-361	-0-	176	1	640	2	N	411	403	0			35
							14	4	452	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
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							
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	40	1	159	2	N	309	310	0			22
							1	4	340	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
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							
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	197	1	715	2	N	563	550	0			43
							17	4	619	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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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							
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	646	1	596	2	N	144	155	0			4
							7	4	158	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
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							
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	302	1	286	2	N	46	48	0			-0-
							5	4	51	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	99	1	102	2	N	162	168	0			-0-
							2	4	178	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	193	1	2701	2	N	211	227	0			3
							41	4	232	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1023	2	N	171	186	0			3
							16	4	188	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	411	2	N	56	70	0			-0-
							4	4	62	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	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							
08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	1001	1	7686	2	N	942	952	0			18
							1343	4	1036	9							

HINOJOSA WELL #: 5H RRCID -> 298130 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	989	1	2405	2	N	202	210	0			32
							33	4	222	9							

COTULLA EAST C ALLOCATION WELL #: 14H RRCID -> 298213 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8750 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	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							
08	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	93	1	696	2	N	1822	1828	0			33
							119	4	2004	9							

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298216 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8965 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	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							
08	4526	X	3079	-0-	-1447	-0-	853	1	1438	2	N	624	612	0			85
							102	4	686	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
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							
08	4371	X	2906	-0-		-1465	-0-	762	1	1226	2	N	745	758	0			93
								98	4	820	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
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									
08	4433	X	4377	-0-		-56	-0-	33	1	3549	2	N	723	705	0			32
								795	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
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							
08	5239	X	3882	-0-		-1357	-0-	1143	1	1932	2	N	610	599	0			82
								136	4	671	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
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							
08	5270	X	4347	-0-		-923	-0-	1116	1	1885	2	N	1104	1081	0			152
								132	4	1214	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
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
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	214	1	178	9	N	162	156	1			111

GARCIA C-D UNIT WELL #: 40H RRCID -> 298294 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8875 - 18426

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							
08	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	696	1	5299	2	N	997	996	0			21
							921	4	1097	9							

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 112H RRCID -> 298298 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8190 - 12351

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
08	4774	X	715	-0-	-4059	-0-	34	2	681	9	N	619	606	0			20

NEWMAN BROWN TRUST A WELL #: 11H RRCID -> 298302 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426

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							
08	6355	X	4047	-0-	-2308	-0-	892	1	1749	2	N	1198	1032	0			305
							88	4	1318	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
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							
08	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	4514	1	5432	2	N	2020	2024	0			49
							104	4	2222	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
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							
08	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	7345	1	8991	2	N	2135	2141	0			50
							171	4	2349	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
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							
08	6169	X	4739	-0-	-1430	-0-	706	1	2621	2	N	1182	1195	0			191
							112	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
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
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	595	595	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3993	X	3993	-0-		-0-		-0-		241	1	1833	2	N	1457	1475	0			25
										316	4	1603	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9393	X	6332	-0-		-3061		-0-		1027	1	3802	2	N	1217	1342	0			168
										164	4	1339	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6755	X	6755	-0-		-0-		-0-		2611	1	3209	2	N	789	795	0			13
										67	4	868	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	29078	X	17345	-0-		-11733		-0-		821	1	14593	2	N	1692	1688	1			16
										70	4	1861	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
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							
08	5673	X	5409	-0-	-264	-0-	794	1	2892	2	N	1450	1520	0			225
							128	4	1595	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
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							
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	958	1	7301	2	N	1318	1323	0			26
							1271	4	1450	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
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							
08	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	1273	1	9696	2	N	1312	1316	0			26
							1685	4	1443	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	20142	X	20142	-0-		-0-	-0-	1569	1	11941	2	N	4188	4176	0			101
								2025	4	4607	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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	23064	X	15475	-0-		-7589	-0-	1244	1	9430	2	N	2889	2889	0			56
								1623	4	3178	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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	20522	X	18442	-0-		-2080	-0-	1670	1	15216	2	N	1242	1260	0			66
								190	4	1366	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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	20212	X	18421	-0-		-1791	-0-	1729	1	15704	2	N	712	719	0			36
								205	4	783	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	77722	X	77722	-0-	-0-	-0-	3739	1	66100	2	N	6832	6855	1			62
							368	4	7515	9							

MALTSBERGER WELL #: 37H RRCID -> 298747 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10464 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	35929	X	28126	-0-	-7803	-0-	3323	1	22367	2	N	1947	1974	0			103
							294	4	2142	9							

MALTSBERGER WELL #: 156H RRCID -> 298777 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9915 - 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
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							
08	10106	X	8597	-0-	-1509	-0-	926	1	6239	2	N	1227	1245	0			65
							82	4	1350	9							

MALTSBERGER WELL #: 1916H RRCID -> 298807 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10425 - 21376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	57722	X	45595	-0-	-12127	-0-	5630	1	37881	2	N	1441	1457	0			77
							499	4	1585	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	18104	X	17739	-0-	-365	-0-	1568	1	14382	2	N	1473	1459	0			99
							169	4	1620	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	119	1	1553	2	N	556	545	0			48
							21	4	612	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	2774	1	3509	2	N	680	681	0			17
							66	4	748	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	146632	X	146632	-0-	-0-	-0-	6963	1	123518	2	N	14045	14074	1			110
							701	4	15450	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
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							
08	174379	X	174379	-0-	-0-	-0-	7910	1	141257	2	N	22178	22314	1			160
							816	4	24396	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 108H RRCID -> 298900 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9645 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	59443	X	59443	-0-	-0-	-0-	2803	1	49610	2	N	6142	6168	1			54
							274	4	6756	9							

CHALKLINE GHOST B WELL #: 2H RRCID -> 298924 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9985 - 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
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							
08	36611	X	23684	-0-	-12927	-0-	1399	1	18367	2	N	3344	3399	0			263
							240	4	3678	9							

HARPER ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 298943 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9045 - 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
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							
08	24986	X	19929	-0-	-5057	-0-	1602	1	12185	2	N	3714	3714	0			82
							2057	4	4085	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
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						
08	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	2030	1	10837	2	N	4156	4361	0		1001
							6816	4	4572	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
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						
08	20832	X	18694	-0-	-2138	-0-	2252	1	15146	2	N	996	1010	0		52
							200	4	1096	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
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						
08	64210	X	64210	-0-	-0-	-0-	3033	1	53565	2	N	6647	6675	1		58
							300	4	7312	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
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						
08	9331	X	8604	-0-	-727	-0-	975	1	6570	2	N	886	896	0		45
							84	4	975	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
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							
08	30814	X	21685	-0-	-9129	-0-	805	1	15872	2	N	4279	4185	0			94
							301	4	4707	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
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							
08	30380	X	1925	-0-	-28455	-0-	71	1	1526	2	N	290	254	0			36
							9	4	319	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
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							
08	12617	X	7684	-0-	-4933	-0-	579	1	4403	2	N	1785	1820	0			25
							738	4	1964	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
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							
08	56172	X	36982	-0-	-19190	-0-	2098	1	27452	2	N	6429	6519	0			444
							360	4	7072	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
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							
08	43741	X	34292	-0-		-9449	-0-	3849	1	25896	2	N	3824	3878	0			200
								341	4	4206	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
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							
08	3557	X	3557	-0-		-0-	-0-	175	1	1326	2	N	1649	1649	0			32
								242	4	1814	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
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							
08	11935	X	9911	-0-		-2024	-0-	845	1	6435	2	N	1360	1364	0			26
								1135	4	1496	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
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							
08	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	71	1	584	2	N	683	687	0			17
								67	4	751	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
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							
08	44911	X	44911	-0-		-0-	-0-	2095	1	36910	2	N	5186	5206	1			47
								201	4	5705	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
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							
08	54720	X	54720	-0-		-0-	-0-	2564	1	46281	2	N	5101	5121	1			57
								264	4	5611	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
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							
08	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	118	1	1633	2	N	232	254	0			3
								24	4	255	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
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									
08	4314	X	4314	-0-		-0-	-0-	35	1	3701	2	N	525	509	0			23
								578	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1767	N	818	-0-	-949	-0-	146	1	359	2	N	280	274	0			44
							5	4	308	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 165H RRCID -> 299097 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8197 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	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									
08	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	21	1	2298	2	N	394	381	0			19
							433	9									

MALTSBERGER WELL #: 152H RRCID -> 299104 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10070 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	20088	X	19144	-0-	-944	-0-	1697	1	15427	2	N	1651	1684	0			89
							204	4	1816	9							

SOIXANTE QUINZE B WELL #: 2H RRCID -> 299111 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8850 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	464	1	3435	2	N	2079	2086	0			38
							720	4	2287	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
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							
08	2856	X	2856	-0-		-0-		-0-	102	1	752	2	N	1675	1694	0			37
									159	4	1843	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
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							
08	2542	X	2420	-0-		-122		-0-	613	1	1664	2	N	110	104	0			10
									22	4	121	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
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							
08	12245	X	11830	-0-		-415		-0-	5544	1	5681	2	N	462	481	0			9
									97	4	508	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
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							
08	54917	X	54917	-0-		-0-		-0-	3540	1	41827	2	N	6233	6232	0			177
									2694	4	6856	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
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							
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	327	1	120	2	N	98	99	0			33
							47	4	108	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
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							
08	44498	X	44498	-0-	-0-	-0-	2792	1	32987	2	N	5982	5968	0			171
							2139	4	6580	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
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									
08	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	10169	2	110	4	N	2685	2670	0			123
							2954	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
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									
08	5952	X	5086	-0-	-866	-0-	4389	2	47	4	N	591	582	0			31
							650	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	15005	X	15005	-0-		-0-	-0-	10751	2	116	4	N	3762	3708	0			185
								4138	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3915	X	3915	-0-		-0-	-0-	29	1	3171	2	N	650	630	0			29
								715	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1984	N	1587	-0-		-397	-0-	1148	2	2	4	N	397	397	0			25
								437	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	56420	X	50759	-0-		-5661	-0-	3255	1	38493	2	N	5945	5936	0			169
								2471	4	6540	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
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							
08	102259	X	89376	-0-	-12883	-0-	2299	1	45598	2	N	36900	36741	0			895
							889	4	40590	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
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							
08	103298	X	93078	-0-	-10220	-0-	2485	1	49294	2	N	36655	36390	0			931
							978	4	40321	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
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							
08	12121	X	7469	-0-	-4652	-0-	270	1	5272	2	N	1658	1671	0			37
							103	4	1824	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
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
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	10	1			1

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
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									
08	3410	X	2785	-0-	-625	-0-	22	1	2144	2	N	563	555	0			19
							619	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
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									
08	4836	X	4122	-0-	-714	-0-	31	1	3427	2	N	604	590	0			24
							664	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
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							
08	2635	X	914	-0-	-1721	-0-	55	1	82	2	N	698	708	0			10
							9	4	768	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
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							
08	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	1419	1	10791	2	N	2242	2245	0			46
							1853	4	2466	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
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							
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	415	1	3252	2	N	913	823	0			231
							1359	4	1004	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2343	X	2343	-0-		-0-		-0-	384	1	1437	2	N	455	459	0			35
									21	4	501	9							

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 94H RRCID -> 299589 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9788 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2945	X	2688	-0-		-257		-0-	134	1	1748	2	N	712	717	0			51
									23	4	783	9							

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 95H RRCID -> 299590 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9812 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3255	X	2858	-0-		-397		-0-	156	1	2030	2	N	586	598	0			37
									27	4	645	9							

MUMME RANCH ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 299603 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10657 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	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							
08	9021	X	8198	-0-		-823		-0-	2466	1	3726	2	N	1777	1795	0			168
									51	4	1955	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
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						
08	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	5392	1	19949	2	N	7019	7072	0		532
							364	4	7721	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
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						
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	533	1	4176	2	N	1048	929	0		279
							1710	4	1153	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
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						
08	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	6685	1	5612	2	N	1254	1290	0		-0-
							108	4	1379	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
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						
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	390	1	3037	2	N	576	518	0		144
							1283	4	634	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	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							
08	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	3271	1	12132	2	N	6391	6439	0			482
							221	4	7030	9							

ALTITO B WELL #: 137H RRCID -> 299961 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10340 - 23741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	52794	X	52794	-0-	-0-	-0-	2091	1	41118	2	N	7998	8000	0			214
							787	4	8798	9							

RITCHIE FARMS WELL #: 161H RRCID -> 300042 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8041 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	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									
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	27	1	3067	2	N	991	950	0			54
							1090	9									

ALTITO A E WELL #: 264H RRCID -> 300184 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9505 - 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
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							
08	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	2414	1	8944	2	N	2636	2684	0			388
							383	4	2900	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
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							
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	257	1	3021	2	Y	820	820	0			22
							205	4	902	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
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							
08	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1910	1	6263	2	Y	2569	2605	1			366
							1156	4	2826	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
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							
08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	1944	1	6392	2	Y	2246	2321	1			321
							1170	4	2471	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
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							
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	251	1	2958	2	Y	859	859	0			24
							198	4	945	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	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	88	1	25	2	Y	594	609	0		46
							3	4	653	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	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	55483	X	55483	-0-	-0-	-0-	2192	1	43110	2	N	8509	8536	0		204
							821	4	9360	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	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	Y	116	109	0		11
							1	4	128	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	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	38	1	161	2	Y	57	46	0		17
							7	4	63	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROIDETERRE C WELL #: 3H RRCID -> 300652 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 8563 PERF. N/A

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-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROIDETERRE D WELL #: 4H RRCID -> 300654 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 8566 PERF. N/A

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-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROIDETERRE A WELL #: 1H RRCID -> 300663 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 8597 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-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

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-
08	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-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
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									
08	SHUT IN	45371	-0-	45371	82510	138	1	15193	2	N	27309	27058	0			931
						30040	9									

CORDITE A WELL #: 1H RRCID -> 300722 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 8846 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROIDETERRE B WELL #: 2H RRCID -> 300764 COMPL. DATE 09/02/2025 TOTAL DEPTH 8529 PERF. N/A

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-
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITCHIE FARMS WELL #: 1002H RRCID -> 300772 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 7796 PERF. N/A

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							
08	SHUT IN	57848	-0-	57848	99262	183	1	20693	2	N	33611	33113	0			1315
						36972	9									

ALTITO B WELL #: 109H RRCID -> 300797 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 9756 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTITO A D WELL #: 263H RRCID -> 300934 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9520 - 19726

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							
08	23870	X	17071	-0-	-6799	-0-	2782	1	10309	2	N	3215	3316	0			459
							443	4	3537	9							

ALTITO A-JEA A WELL #: 1H RRCID -> 301698 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A-JEA B WELL #: 2H RRCID -> 301706 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B 4C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 302039 COMPL. DATE 01/18/2026 TOTAL DEPTH 9840 PERF. N/A

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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTITO B 4D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 302101 COMPL. DATE 02/11/2026 TOTAL DEPTH 9847 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
FROIDETERRE A WELL #: RRCID -> 302211 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4588	X	84	-0-	-4504	-0-	18 56	1 9	10	3	Y	51	43	1			31
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
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	54	71	1			10

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
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
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			Y	-0-	3	0			-0-

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	2245	-0-	-6900	-0-	261 30	1 9	1954	3	Y	27					152
04	3780	X	2015	-0-	-1765	-0-	235 23	1 9	1757	3	Y	21	35	1			138
05	3131	X	2209	-0-	-922	-0-	104 30	1 9	2075	3	Y	27	148	1			17
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	137 15	1 9	2375	3	Y	14					31
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	90 13	1 9	2546	3	Y	12					43
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					43

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
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	555 157	1 9	1307	3	Y	143	115	1			199
04	1650	N	1056	-0-	-594	-0-	380 24	1 9	652	3	Y	22	7	1			214
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	471 31	1 9	1039	3	Y	28	72	1			170
06	1950	N	1287	-0-	-663	-0-	358 39	1 9	890	3	Y	35	58	1			147
07	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	298 32	1 9	752	3	Y	29	1	1			175
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					175

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	455 39	1 9	1071	3	Y	35	43	1			52
04	1530	N	538	-0-	-992	-0-	197 3	1 9	338	3	Y	3	5	1			50
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	235 12	1 9	519	3	Y	11	19	1			42
06	1500	N	606	-0-	-894	-0-	170 14	1 9	422	3	Y	13	16	1			39
07	558	N	356	-0-	-202	-0-	97 14	1 9	245	3	Y	13	1	1			51
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					51

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					56

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					131

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					154

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					13

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	253	1	3618	3	Y	310	290	1			20
							341	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	309	1	5313	3	Y	306	310	1			16
							337	9									
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	249	1	3981	3	Y	231	210	1			37
							254	9									
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	263	1	4312	3	Y	243	261	1			19
							267	9									
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					19

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	475	1	3551	3	Y	124					346
							136	9									
04	3240	X	771	-0-	-2469	-0-	90	1	670	3	Y	10	79	1			277
							11	9									
05	4712	X	3745	-0-	-967	-0-	170	1	3408	3	Y	152	331	1			98
							167	9									
06	4560	X	4390	-0-	-170	-0-	220	1	3817	3	Y	321					419
							353	9									
07	4712	X	4254	-0-	-458	-0-	140	1	3950	3	Y	149					568
							164	9									
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					568

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	724	1	1704	3	Y	56	120	1			110
							62	9									
04	3600	X	1591	-0-	-2009	-0-	574	1	985	3	Y	29	9	1			130
							32	9									
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	930	1	2050	3	Y	35	54	1			111
							39	9									
06	2700	X	1207	-0-	-1493	-0-	335	1	831	3	Y	37	42	1			106
							41	9									
07	2697	X	1534	-0-	-1163	-0-	427	1	1077	3	Y	27	1	1			132
							30	9									
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					132

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					1

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

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									
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					24

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

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
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					2

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

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									
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					12

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

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-
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	129	1	107	3	Y	31	8	1			27
							34	9									

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					3

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	136	1	114	3	Y	38	54	1			7
							184	4	42	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
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-					37
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	702	1	3848	3	Y	1048	875	1			210
							1153	9									
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	1768	1	1482	3	Y	258	421	1			47
							2394	4	284	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

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									
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					12

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

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									
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

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									
08	992	X	732	-0-	-260	-0-	364	1	301	3	Y	61	35	1			48
							67	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
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									
08	2573	X	2552	-0-	-21	-0-	1337	1	1104	3	Y	101	69	1			92
							111	9									

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	775	N	581	-0-	-194	-0-	283	1	234	3	Y	58	54	1			50
							64	9									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2511	X	945	-0-	-1566	-0-	486	1	401	3	Y	53	14	1			53
							58	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
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									
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					22

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					23

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					8

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	7570	-0-	-2474	-0-	398 255	1 9	6917	3	Y	232	255	1			10
04	8640	X	7347	-0-	-1293	-0-	453 433	1 9	6461	3	Y	394	378	1			26
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	525 516	1 9	9030	3	Y	469	470	1			25
06	9360	X	6775	-0-	-2585	-0-	379 325	1 9	6071	3	Y	295	272	1			48
07	9672	X	7683	-0-	-1989	-0-	429 219	1 9	7035	3	Y	199	231	1			16
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					16

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19654	X	18111	-0-	-1543	-0-	957 515	1 9	16639	3	Y	468	500	1			21
04	18960	X	17337	-0-	-1623	-0-	1101 508	1 9	15728	3	Y	462	453	1			30
05	19499	X	17704	-0-	-1795	-0-	948 459	1 9	16297	3	Y	417	425	1			22
06	18870	X	15626	-0-	-3244	-0-	899 336	1 9	14391	3	Y	305	278	1			49
07	19499	X	17366	-0-	-2133	-0-	974 422	1 9	15970	3	Y	384	403	1			30
08	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					30

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	9832	-0-	-3715	-0-	515 369	1 9	8948	3	Y	335	362	1			15
04	12210	X	11600	-0-	-610	-0-	712 722	1 9	10166	3	Y	656	628	1			43
05	11811	X	11239	-0-	-572	-0-	584 628	1 9	10027	3	Y	571	583	1			31
06	10770	X	9823	-0-	-947	-0-	546 539	1 9	8738	3	Y	490	442	1			79
07	11997	X	10698	-0-	-1299	-0-	588 464	1 9	9646	3	Y	422	468	1			33
08	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					33

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	3772	-0-	-2955	-0-	295 46	1 4	3285 146	3 9	Y	133	121	1			19
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	382 145	1 4	5211 397	3 9	Y	361	356	1			24
05	5177	X	4756	-0-	-421	-0-	233 46	1 4	4107 370	3 9	Y	336	347	1			13
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	323 46	1 4	5187 334	3 9	Y	304	251	1			66
07	6355	X	4011	-0-	-2344	-0-	187 31	1 4	3690 103	3 9	Y	94	153	1			7
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					7

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
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							
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					2

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					6

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					7

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
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									
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					38

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					2

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					45

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
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							
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					13

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					8

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					51

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
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							
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					28

CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					46

BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					130

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					100

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
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
08	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					14

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					10

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					10

EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					8

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
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							
08	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					36

EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					28

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
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							
08	75237	X	60483	-0-	-14754	-0-	2335	1	52409	3	Y	5026	5072	0			52
							210	4	5529	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
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							
08	50437	X	38845	-0-	-11592	-0-	1464	1	32862	3	Y	3988	4024	0			42
							132	4	4387	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	63023	X	48722	-0-	-14301	-0-	1872	1	42033	3	Y	4226	4265	0			44
							168	4	4649	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	69595	X	53195	-0-	-16400	-0-	2046	1	45937	3	Y	4571	4613	0			48
							184	4	5028	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	47337	X	38670	-0-	-8667	-0-	1480	1	33214	3	Y	3494	3526	0			36
							133	4	3843	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	78957	X	64833	-0-	-14124	-0-	2507	1	56270	3	Y	5301	5349	0			55
							225	4	5831	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	50778	X	42432	-0-	-8346	-0-	1629	1	36573	3	Y	3713	3746	0			39
							146	4	4084	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	71610	X	60120	-0-	-11490	-0-	2330	1	52312	3	Y	4790	4833	0			50
							209	4	5269	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9579	X	8560	-0-	-1019	-0-	271	1	6072	3	Y	1994	2010	0			21
							24	4	2193	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8556	X	6705	-0-	-1851	-0-	235	1	5270	3	Y	1072	1081	0			11
							21	4	1179	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
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							
08	9207	X	9075	-0-	-132	-0-	742	1	5478	3	Y	2412	2357	1			142
							202	4	2653	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
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							
08	2542	X	1778	-0-	-764	-0-	68	1	1533	3	Y	157	156	0			2
							4	4	173	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
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							
08	3844	X	451	-0-	-3393	-0-	19	1	421	3	Y	9	10	0			-0-
							1	4	10	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
*09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	374	1	2890	3	Y	281	401	1			5
							76	4	309	9							
*10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	620	1	4785	3	Y	639	598	1			46
							87	4	703	9							
*11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	748	1	6346	3	Y	1060	1039	1			67
							108	4	1166	9							
*12	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	910	1	6448	3	Y	1101	1028	1			140
							8	4	1211	9							
*01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	908	1	6106	3	Y	991	1020	1			111
							1090	9									
*02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	735	1	5173	3	Y	827	836	1			102
							910	9									
*03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	668	1	5255	3	Y	1088	1094	1			96
							1197	9									
*04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	581	1	4971	3	Y	823	830	1			89
							905	9									
*05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	562	1	4886	3	Y	208	278	1			19
							229	9									
*06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	631	1	5330	3	Y	554	520	1			53
							609	9									
*07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	606	1	5076	3	Y	766	719	1			100
							843	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

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
*09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	535	1	4139	3	Y	172	214	1			20
							110	4	189	9							
*10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	421	1	3255	3	Y	255	241	1			34
							59	4	281	9							
*11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	622	1	5280	3	Y	485	475	1			44
							90	4	534	9							
*12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	693	1	4909	3	Y	548	511	1			81
							6	4	603	9							
*01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	571	1	3842	3	Y	384	413	1			52
							422	9									
*02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	566	1	3987	3	Y	403	398	1			57
							443	9									
*03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	546	1	4291	3	Y	595	595	1			57
							655	9									
*04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	460	1	3942	3	Y	360	376	1			41
							396	9									
*05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	538	1	4683	3	Y	616	600	1			57
							678	9									
*06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	511	1	4315	3	Y	500	509	1			48
							550	9									
*07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	487	1	4079	3	Y	507	489	1			66
							558	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
*09	43830	X	5655	-0-	-38175	-0-	582	1	4499	3	Y	414	446	1			17
							119	4	455	9							
*10	45291	X	6197	-0-	-39094	-0-	645	1	4982	3	Y	435	412	1			40
							91	4	479	9							
*11	43830	X	5285	-0-	-38545	-0-	514	1	4356	3	Y	310	322	1			28
							74	4	341	9							
*12	45291	X	4511	-0-	-40780	-0-	535	1	3788	3	Y	166	166	1			28
							5	4	183	9							
*01	45291	X	-0-	-0-	-45291	-0-					Y	147	153	1			22
*02	40908	X	1909	-0-	-38999	-0-	225	1	1583	3	Y	92	98	1			16
							101	9									
*03	45291	X	7749	-0-	-37542	-0-	845	1	6648	3	Y	233	225	1			24
							256	9									
*04	43830	X	6012	-0-	-37818	-0-	591	1	5057	3	Y	331	317	1			38
							364	9									
*05	45291	X	6143	-0-	-39148	-0-	608	1	5286	3	Y	226	242	1			22
							249	9									
*06	43830	X	5829	-0-	-38001	-0-	603	1	5097	3	Y	117	128	1			11
							129	9									
*07	45291	X	5710	-0-	-39581	-0-	579	1	4846	3	Y	259	236	1			34
							285	9									
*08	45291	X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					Y	NO RPT					34

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
*09	60570	X	4543	-0-	-56027	-0-	458	1	3539	3	Y	411	478	1			7
							94	4	452	9							
*10	62589	X	5057	-0-	-57532	-0-	507	1	3918	3	Y	510	480	1			37
							71	4	561	9							
*11	60570	X	4656	-0-	-55914	-0-	431	1	3659	3	Y	458	466	1			29
							62	4	504	9							
*12	62589	X	4950	-0-	-57639	-0-	547	1	3873	3	Y	477	445	1			61
							5	4	525	9							
*01	62589	X	4831	-0-	-57758	-0-	553	1	3722	3	Y	505	509	1			57
							556	9									
*02	56532	X	4199	-0-	-52333	-0-	458	1	3227	3	Y	467	466	1			58
							514	9									
*03	62589	X	4892	-0-	-57697	-0-	498	1	3917	3	Y	434	454	1			38
							477	9									
*04	60570	X	4578	-0-	-55992	-0-	410	1	3506	3	Y	602	575	1			65
							662	9									
*05	62589	X	4936	-0-	-57653	-0-	452	1	3935	3	Y	499	518	1			46
							549	9									
*06	60570	X	4845	-0-	-55725	-0-	475	1	4011	3	Y	326	341	1			31
							359	9									
*07	62589	X	4753	-0-	-57836	-0-	469	1	3928	3	Y	324	313	1			42
							356	9									
08	62589	X	NO RPT	-0-	-62589	-0-					Y	NO RPT					42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC 103899

MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2178	-0-	-1387	-0-	145 546	1 9	1487	3	Y	496	560	1	1	6	76
04	3120	X	2223	-0-	-897	-0-	231 543	1 9	1449	3	Y	494	445	1			125
05	2449	X	2277	-0-	-172	-0-	251 490	1 9	1536	3	Y	445	470	1	1	6	99
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	385 530	1 9	1791	3	Y	482	422	1			159
07	2418	X	992	-0-	-1426	-0-	56 491	1 9	445	3	Y	446	523	1			82
08	2294	X	992	-0-	-1302	-0-	56 491	1 9	443	3	Y	446	504	0	19	1	5

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
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
08	1240	X	502	-0-	-738	-0-	28 249	1 9	224	3	Y	226	246	0	10	1	12

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
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
08	961	N	556	-0-	-405	-0-	20 374	1 9	161	3	Y	340	381	0	6	1	12

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
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
08	1705	N	700	-0-	-1005	-0-	357 240	1 9	103	3	Y	218	207	0	11	1	58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	1951	1	9098	3	N	502	588	1			241
							552	9									
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	1641	1	8480	3	N	486	585	1			142
							535	9									
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	1607	1	6514	3	N	459	402	1	6	6	193
							505	9									
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	1965	1	5285	3	N	416	350	1			259
							458	9									
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1007	1	1388	3	N	301	432	1			128
							1	4	331	9							
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	1008	1	1380	3	N	304	371	0	61	1	-0-
							334	9									

MUNSON RANCH WELL #: 12H RRCID -> 296348 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	207	0			26

MUNSON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244

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
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	229	3	154	9	Y	140	124	0			125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	114	3	376	9	Y	342	87	0			510

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	95	3	177	9	Y	161	144	0			142

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	442	3	377	9	Y	343	264	0			220

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1922	N	1425	-0-	-497	-0-	940	3	480	9	Y	436	371	0			247

MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 11645 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	260	1	1699	3	Y	2362	2423	0	2	1	182
							2598	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
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									
08	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	377	1	2460	3	Y	3114	3211	0	3	1	223
							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
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									
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	308	1	2017	3	Y	2375	2456	0	3	1	-0-
							2613	9									

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	Y	784	576	0			208
							862	9									
*04	0		176246	-0-	176246	178520	986	1	107578	3	Y	61529	61338	0	374	1	25
							67682	9									
*05	0		120516	-0-	120516	299036	1234	1	73673	3	Y	41463	41436	0	38	1	14
							45609	9									
*06	398263	X	99227	-0-	-299036	-0-	1029	1	59359	3	Y	35308	35307	0	6	1	9
							38839	9									
*07	86114	X	86114	-0-	-0-	-0-	1134	1	55461	3	Y	26835	26835	0	9	1	-0-
							29519	9									
*08	93457	X	93457	-0-	-0-	-0-	2075	1	62891	3	Y	25901	25707	0	85	1	109
							28491	9									

CARSON A WELL #: 13H RRCID -> 301890 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 12372 PERF.12290 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	3777	-0-	3777	3777	35	1	2375	3	Y	1243	985	0			258
							1367	9									
*04	0	W	297101	-0-	297101	300878	2001	1	191422	3	Y	94253	93946	0	524	1	41
							103678	9									
*05	0	W	205658	-0-	205658	506536	2590	1	135835	3	Y	61121	59314	0	902	1	946
							67233	9									
*06	0	W	182824	-0-	182824	689360	2911	1	121044	3	Y	53517	53517	0	372	1	574
							58869	9									
07	0	W	181864	-0-	181864	871224	3677	1	127886	3	Y	45728	45273	0	686	1	343
							50301	9									
*08	0	W	127568	-0-	127568	998792	3540	1	87253	3	Y	33432	32987	0	539	1	249
							36775	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARSON A WELL #: 14H RRCID -> 302109 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 12305 PERF.12300 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	2 7	1 4	427 761	3 9	Y	692	685	0			42
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	2 7	1 4	466 619	3 9	Y	563	558	0			47
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1 6	1 4	515 559	3 9	Y	508	528	0			27
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1 7	1 4	531 581	3 9	Y	528	499	0			56
07	930	N	604	-0-	-326	-0-	1 4	1 4	324 275	3 9	Y	250	291	0			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	0	1	1	-0-

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1 3	1 4	142 237	3 9	Y	215	212	0			13
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1 3	1 4	194 255	3 9	Y	232	226	0			19
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	1 4	1 4	307 358	3 9	Y	325	327	0			17
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	164 143	3 9	2	4	Y	130	133	0			14
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	145 108	3 9	1	4	Y	98	106	0			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	38 2	1 4	735 185	3 9	Y	168	166	0			24
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	38 3	1 4	730 168	3 9	Y	153	157	0			20
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	55 3	1 4	714 188	3 9	Y	171	169	0			22
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62 3	1 4	1041 222	3 9	Y	202	157	0			67
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	35 3	1 4	1117 232	3 9	Y	211	255	0			23
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	43 2	1 4	936 213	3 9	Y	194	195	0			22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	42	1	2462	3	Y	551	540	0			63
							6	4	606	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	14	1	1472	3	Y	272	273	0			27
							5	4	299	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	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							
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	52	1	81	3	Y	78	91	0			9
							1	4	86	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		740	-0-		740		29101		105	1	534	3	Y	91	101	0			13
										1	4	100	9							
04	T. A.		245	-0-		245		29346		170	1	5	3	Y	63	68	0			8
										1	4	69	9							
05	T. A.		255	-0-		255		29601		165	1	6	3	Y	75	73	0			10
										1	4	83	9							
06	T. A.		256	-0-		256		29857		144	1	8	3	Y	94	73	0			31
										1	4	103	9							
07	T. A.		320	-0-		320		30177		128	1	15	3	Y	159	173	0			17
										2	4	175	9							
08	T. A.		1211	-0-		1211		31388		63	1	903	3	Y	220	212	0			25
										3	4	242	9							

TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3897	X	3897	-0-		-0-		-0-		594	1	1987	3	Y	1185	1238	0	1	8	281
										12	4	1304	9							

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	379	N	379	-0-		-0-		-0-		181	1	91	3	Y	95	104	0			23
										2	4	105	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2956	X	2956	-0-		-0-		-0-		395	1	1264	3	Y	1167	1178	0	1	8	277
										13	4	1284	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	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							
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	20	1	1909	3	Y	540	627	0			236
							49	4	594	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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							
08	3039	N	1881	-0-	-1158	-0-	22	1	1409	3	Y	377	343	0			163
							35	4	415	9							

TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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							
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	414	1	950	3	Y	467	484	0			111
							7	4	514	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	13	1	1229	3	Y	195	228	0			85
							22	4	215	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3436	X	3436	-0-		-0-	-0-		23	1	2179	3	Y	1110	1095	0			132
									13	4	1221	9							

QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	661	N	661	-0-		-0-	-0-		65	1	127	3	Y	421	170	0	267	1	31
									6	4	463	9							

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	219	N	219	-0-		-0-	-0-		79	1	8	3	Y	119	46	0	71	1	9
									1	4	131	9							

QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	525	N	525	-0-		-0-	-0-		64	1	47	3	Y	373	153	0	240	1	28
									4	4	410	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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							
08	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-	311	1	2048	3	Y	1033	1002	0	2	8	89
								16	4	1136	9							

SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	95	1	1227	3	Y	284	274	0			61
								4	4	312	9							

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	107	1	1410	3	Y	475	487	0			102
								8	4	523	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	20	1	2029	3	Y	618	621	0			22
								5	4	680	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3015	X	3015	-0-		-0-	-0-		19	1	2199	3	Y	719	721	0	1	8	25
									6	4	791	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3485	X	3485	-0-		-0-	-0-		28	1	2465	3	Y	895	901	0			31
									7	4	985	9							

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5431	X	5431	-0-		-0-	-0-		136	1	4463	3	Y	748	740	0			82
									9	4	823	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-		149	1	2673	3	Y	796	770	0	1	8	87
									9	4	876	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	236	1	2685	3	Y	998	974	0	1	8	109
							12	4	1098	9							

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	205	1	1719	3	Y	588	570	0			189
							13	4	647	9							

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3100	N	2144	-0-	-956	1099	7	1	1088	3	Y	947	965	0			37
							7	4	1042	9							

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	Y	62	58	0			8
							2	4	68	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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							
08	658	N	658	-0-		-0-	-0-	134	1	230	3	Y	260	282	0			84
								8	4	286	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
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							
08	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	113	1	1531	3	Y	402	371	0			129
								10	4	442	9							

NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1118	X	1118	-0-		-0-	-0-	116	1	367	3	Y	569	522	0	1	8	76
								9	4	626	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
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							
08	4188	X	4188	-0-		-0-	-0-	24	1	3281	3	Y	793	799	0	1	8	100
								11	4	872	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-		94	1	2046	3	Y	395	381	0			85
								5	4	435	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-		104	1	1618	3	Y	376	358	0			81
								5	4	414	9							

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-		254	1	61	3	Y	493	568	1			29
								8	4	542	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-		160	1	1111	3	Y	414	399	0			36
								5	4	455	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	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-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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							
08	2622	N	958	-0-	-1664	-0-	278	1	197	3	Y	436	449	0			68
							3	4	480	9							

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	17	1	1541	3	Y	852	815	0	35	1	33
							11	4	937	9							

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	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							
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	208	1	728	3	Y	629	610	0			98
							3	4	692	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	473	N	473	-0-		-0-	-0-	14	1	53	3	Y	367	364	0	9	1	11
								2	4	404	9							

SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2949	X	2949	-0-		-0-	-0-	37	1	2054	3	Y	777	770	0	19	1	22
								3	4	855	9							

SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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							
08	3100	N	1695	-0-		-1405	1671	20	1	1098	3	Y	523	518	0	13	1	15
								2	4	575	9			1	8			

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-	14	1	3878	3	Y	730	719	0			178
								11	4	803	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	356	1	9786	3	Y	2360	2361	0	3	8	46
							31	4	2596	9							

TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	366	1	3828	3	Y	1194	1190	0			23
							17	4	1313	9							

TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	312	1	5822	3	Y	1703	1696	0	2	8	33
							22	4	1873	9							

BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	19	1	3998	3	Y	819	794	0	1	8	200
							13	4	901	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-	16	1	1520	3	Y	394	399	0			39
								7	4	433	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2936	N	2936	-0-		-0-	-0-	43	1	1866	3	Y	910	994	0	4	8	91
								26	4	1001	9							

NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	8	1	1650	3	Y	243	232	0			26
								3	4	267	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9	X	9	-0-		-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	52	3	Y	571	635	0	2	8	57
							11	4	628	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 10271 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	Y	1626	1541	0	3	8	163
							23	4	1789	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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							
08	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-	8	1	2442	3	Y	420	424	0			13
								10	4	462	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1922	X	1922	-0-		-0-	-0-	45	1	1445	3	Y	386	395	1			206
								7	4	425	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3100	N	2300	-0-		-800	2737	46	1	1940	3	Y	280	265	1			148
								6	4	308	9							

NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2684	N	2684	-0-		-0-	-0-	2216	3	26	4	Y	402	434	0			44
								442	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	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							
08	5704	X	5579	-0-	-125	-0-	593	1	4468	3	N	455	365	1	1	8	397
							17	4	501	9							

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	11	3	1	4	Y	72	71	0			2
							79	9									

RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	10	1	1480	3	Y	425	423	0			13
							5	4	468	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	870	3	Y	263	255	1			140
							5	4	289	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-		21	1	430	3	Y	644	617	0			130
									13	4	708	9							

ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 11955 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-		28	1	1291	3	Y	470	449	0			136
									9	4	517	9							

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 10096 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-		129	1	2789	3	Y	545	555	0			110
									10	4	600	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-		14	1	1804	3	Y	353	356	0			35
									6	4	388	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	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							
08	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-	44	1	3501	3	Y	867	884	0			30
								8	4	954	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
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							
08	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	13	1	1231	3	Y	640	649	0	1	8	90
								9	4	704	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3629	X	3629	-0-		-0-	-0-	22	1	2370	3	Y	1110	1089	0	1	8	156
								16	4	1221	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	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							
08	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	18	1	803	3	Y	529	627	0	1	8	74
								7	4	582	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-		55	1	379	3	N	109	98	1			250
								15	4	120	9							

KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-		56	1	3534	3	N	156	181	1			463
								32	4	172	9							

HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-		59	1	4164	3	Y	1109	1135	0			38
								9	4	1220	9							

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-		16	1	1334	3	Y	486	487	0	1	8	68
								8	4	535	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	5	4	Y	405	397	0	1	8	57
							446	9									

HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 11143 - 22216

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							
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	60	1	5576	3	Y	1064	1089	0			37
							10	4	1170	9							

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 11110 - 22118

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							
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	41	1	2683	3	Y	796	816	0			27
							8	4	876	9							

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF. 11123 - 22011

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							
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	46	1	3213	3	Y	944	964	0	1	8	33
							9	4	1038	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	13	1	1010	3	Y	284	287	0			28
								6	4	312	9							

HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	13	1	1090	3	Y	294	296	0			29
								5	4	323	9							

CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	924	N	924	-0-		-0-	-0-	11	1	625	3	Y	258	263	0			26
								4	4	284	9							

DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2367	N	2367	-0-		-0-	-0-	25	1	1534	3	Y	726	731	0			86
								9	4	799	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-		14	1	810	3	Y	339	348	0	1	8	48
									8	4	373	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6960	X	6960	-0-		-0-	-0-		19	1	5585	3	Y	1222	1217	0	1	8	39
									12	4	1344	9							

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 12062 - 22557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6397	X	6397	-0-		-0-	-0-		19	1	4971	3	Y	1267	1261	0	1	8	41
									13	4	1394	9							

SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 12120 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7105	X	7105	-0-		-0-	-0-		19	1	5613	3	Y	1329	1323	0	1	8	43
									11	4	1462	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	544	1	6452	3	Y	1607	1650	0	1	8	156
							17	4	1768	9							

SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	642	1	7180	3	Y	1099	1128	0	1	8	107
							14	4	1209	9							

SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	434	1	7146	3	Y	1424	1460	0	1	8	138
							15	4	1566	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
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							
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	11	1	1072	3	Y	607	604	0			20
							6	4	668	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7757	X	7757	-0-		-0-	-0-	22	1	6037	3	Y	1531	1526	0	1	8	49
								14	4	1684	9							

BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2841	X	2841	-0-		-0-	-0-	226	1	742	3	Y	1686	1684	0	3	8	33
								18	4	1855	9							

OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	19	1	2262	3	Y	683	691	0			60
								7	4	751	9							

GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-	242	1	2172	3	Y	1167	1151	0			128
								13	4	1284	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	365	N	365	-0-		-0-	-0-		72	1	134	3	Y	143	142	0			16
									2	4	157	9							

ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-		386	1	1526	3	Y	852	836	0			78
									13	4	937	9							

CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3602	X	3602	-0-		-0-	-0-		318	1	2343	3	Y	842	846	0	1	8	77
									15	4	926	9							

NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2027	X	2027	-0-		-0-	-0-		469	1	907	3	Y	585	608	0			62
									7	4	644	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	292	1	325	3	Y	1481	1465	0			86
							11	4	1629	9							

PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	351	1	139	3	Y	633	654	0			37
							7	4	696	9							

GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	215	1	1538	3	Y	651	642	0			71
							9	4	716	9							

GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	166	1	1970	3	Y	673	666	0			74
							9	4	740	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	13	1	8003	3	Y	264	257	0			27
							6	4	290	9							

SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	32	1	3585	3	Y	1034	1036	0	1	8	11
							7	4	1137	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	Y	100	97	0			16
							2	4	110	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
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							
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	275	264	0			44
							3	4	303	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYSEN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	14	1	3016	3	Y	224	224	0			36
							4	4	246	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	13	1	2562	3	Y	368	363	0			59
							6	4	405	9							

BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	880	3	Y	287	286	0			46
							3	4	316	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
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							
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	13	1	3058	3	Y	393	391	0			63
							6	4	432	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-		10	1	1318	3	Y	438	436	0			71
								6	4	482	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-		74	1	123	3	Y	576	497	0	1	8	127
								6	4	634	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2608	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							
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		110	1	1352	3	Y	241	232	0			53
								5	4	265	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-		99	1	9	9	Y	8	102	0			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	129	1	1459	3	Y	276	267	0			61
							5	4	304	9							

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	257	1	731	3	Y	527	469	0	4	8	115
							15	4	580	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	326	364	0			139
							3	4	359	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	8	1	2116	3	Y	322	408	0	1	8	137
							6	4	354	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-		7	1	1260	3	Y	527	564	0			224
									7	4	580	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	226	N	226	-0-		-0-	-0-		7	1	58	3	Y	144	123	0			61
									3	4	158	9							

PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	19284	X	19284	-0-		-0-	-0-		372	1	14345	3	Y	4110	3961	0	3	8	238
									46	4	4521	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	12469	X	12469	-0-		-0-	-0-		133	1	9354	3	Y	2688	2735	0	3	8	90
									25	4	2957	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	298	1	6006	3	Y	1762	1717	0	1	8	102
							20	4	1938	9							

GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	517	1	5464	3	Y	1739	1734	0	1	8	134
							25	4	1913	9							

GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	373	1	4100	3	Y	1510	1501	0	1	8	116
							27	4	1661	9							

GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	441	1	4875	3	Y	1350	1371	0	1	8	104
							19	4	1485	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	587	1	669	3	Y	2453	2199	0	1	8	266
							157	4	2698	9							

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	309	1	733	3	Y	361	392	0	1	8	39
							32	4	397	9							

NAYLOR JONES UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	117	1	37	3	Y	451	367	0	1	8	102
							6	4	496	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
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							
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	311	300	0	13	1	12
							3	4	342	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-
08	T. A.		-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

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							
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	395	1	861	3	Y	1196	1051	0	74	1	77
							16	4	1316	9			2	8			

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGOULAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296346 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11257 - 16965

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							
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	117	1	26	4	Y	615	557	1	1	8	223
							677	9									

MAGOULAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296347 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 11364 - 16387

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							
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	96	1	6	4	Y	440	454	1			160
							484	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAGOULAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296357 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	95	1	6	4	Y	405	402	1			147
							446	9									

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296362 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	3	Y	234	228	0			10
							4	4	257	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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							
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	885	3	Y	510	502	0			21
							6	4	561	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	23	1	1271	3	Y	595	573	0	1	8	25
							9	4	655	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	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							
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	1200	3	Y	754	742	0	1	8	32
							10	4	829	9							

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	390	1	35	3	Y	478	506	0	1	8	52
							42	4	526	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	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							
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	56	3	Y	499	479	0	20	1	19
							6	4	549	9			1	8			

PHOENIX UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	358	1	4691	3	Y	1345	1380	0	4	8	78
							19	4	1480	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	91	1	986	3	Y	360	344	0			41
							3	4	396	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	111	1	1625	3	Y	438	425	0			50
							5	4	482	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
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							
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	53	1	2134	3	Y	415	417	0			48
							5	4	457	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
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							
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	72	1	659	3	Y	94	101	0			11
							2	4	103	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORNFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297546 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	73	1	742	3	Y	341	332	0	1	8	39
								4	4	375	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	971	N	971	-0-		-0-	-0-	45	1	723	3	Y	183	187	0			21
								2	4	201	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
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							
08	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	49	1	803	3	Y	261	262	0			30
								3	4	287	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
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							
08	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	143	1	1944	3	Y	180	209	0			19
								5	4	198	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	797	N	797	-0-		-0-	-0-	12	1	80	3	Y	633	593	0	1	8	59
								9	4	696	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	579	N	579	-0-		-0-	-0-	10	1	58	3	Y	458	437	0	1	8	43
								7	4	504	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	581	N	581	-0-		-0-	-0-	5	1	59	3	Y	464	436	0	1	8	43
								7	4	510	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1168	X	1168	-0-		-0-	-0-	8	1	119	3	Y	932	926	0			87
								16	4	1025	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10114 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		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							
08	21927	X	4744	-0-	-17183	-0-	221	1	3756	3	Y	689	631	0			73
							9	4	758	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 2H RRCID -> 297638 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 3H RRCID -> 297639 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	78	1	1065	3	Y	329	363	1			68
							6	4	362	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 2H RRCID -> 297640 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	88	1	668	3	Y	309	285	0			33
							4	4	340	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 3H RRCID -> 297641 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 4H RRCID -> 297642 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	124	1	1646	3	Y	358	330	0			38
							4	4	394	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 4H RRCID -> 297643 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3100	N	2140	-0-	-960	3183	89	1	1563	3	Y	433	453	1			89
							12	4	476	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 5H RRCID -> 297644 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	107	1	1870	3	Y	613	698	1			126
							14	4	674	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 9H RRCID -> 297645 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	11	1	6225	3	Y	791	816	0	1	8	74
							18	4	870	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	143	141	0			16
							2	4	157	9							

BLOCK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	159	1	44	3	Y	207	192	0			43
							3	4	228	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	609	3	Y	93	93	0			11
							2	4	102	9							

STOREY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298638 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363

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
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							
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	14	1	750	3	Y	617	639	0			13
							5	4	679	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	3	Y	917	923	0	3	8	34
							14	4	1009	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	245	3	5	4	Y	249	249	0			34
							274	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	14	1	1218	3	Y	230	232	0			9
							3	4	253	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	9	1	404	3	Y	209	208	0	1	8	8
							3	4	230	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	13	3	Y	110	110	0			4
							2	4	121	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	12	1	1353	3	Y	267	268	0			10
							12	4	294	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	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							
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	17	1	1914	3	Y	313	313	0			12
							5	4	344	9							

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
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							
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	11	1	500	3	Y	139	141	0			5
							2	4	153	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298721 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10950 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STOREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298742 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9253 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	18	1	1011	3	Y	517	541	0			11
							4	4	569	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298745 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9244 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	16	1	1437	3	Y	967	1005	0			21
							7	4	1064	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	15	1	1327	3	Y	393	360	0	1	8	264
							41	4	432	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		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							
08	5406	X	307	-0-	-5099	-0-	12	1	28	3	Y	241	236	0	3	1	4
							2	4	265	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	15	1	2043	3	Y	405	354	0	1	8	272
							45	4	446	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASPIAN A WELL #: 1H RRCID -> 298831 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12398 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-		359	1	566	3	Y	63	77	0			6
								2	4	69	9							

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-		25	1	4225	3	Y	612	638	0			31
								1	4	673	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	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							
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		6	1	1207	3	Y	358	334	0			38
								4	4	394	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-		8	1	2405	3	Y	508	477	0			54
								6	4	559	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	439	N	439	-0-		-0-	-0-		13	1	54	3	Y	337	352	0			38
									1	4	371	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2426	N	2426	-0-		-0-	-0-		14	1	1520	3	Y	810	847	0			61
									1	4	891	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	945	N	945	-0-		-0-	-0-		10	1	675	3	Y	234	244	0			5
									3	4	257	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-		12	1	1235	3	Y	710	742	0			15
									10	4	781	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	1008	1	1189	2	Y	87	70	1			90
							96	9									
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	971	1	1225	2	Y	76	74	1			92
							84	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	351	2	51	9	Y	46	146	1			70
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	355	2	43	9	Y	39					109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5657	-0-	-253	-0-	1008	1	4370	2	Y	254	237	1			90
							279	9									
07	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	971	1	4677	2	Y	228	225	1			93
							251	9									
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					93

SNOWDEN-OTTO B WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9100	-0-	-1190	-0-	1008	1	7549	2	Y	494	477	1			90
							543	9									
07	10385	X	9501	-0-	-884	-0-	971	1	7954	2	Y	524	521	1			93
							576	9									
08	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6905	-0-	-985	-0-	1008	1	5427	2	Y	427	410	1			90
							470	9									
07	7936	X	6869	-0-	-1067	-0-	972	1	5506	2	Y	355	352	1			93
							391	9									
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					93

SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7198	-0-	-1082	-0-	1008	1	5762	2	Y	389	373	1			89
							428	9									
07	8308	X	7468	-0-	-840	-0-	972	1	6055	2	Y	401	397	1			93
							441	9									
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					93

SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	1360	1	2843	2	N	881	864	1			241
							969	9									
*07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	1658	1	2363	2	N	883	900	1			224
							971	9									
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					224

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9925	-0-	-677	-0-	249	1	9572	2	N	81	142	1	4	8	-0-
							15	4	89	9							
08	10602	X	8954	-0-	-1648	-0-	249	1	8703	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

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							
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	249	1	5918	2	N	13					60
							3	4	14	9							

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

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-					251
08	6169	X	6066	-0-	-103	-0-	249	1	5817	2	N	-0-					248

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

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-					358
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					354

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

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							
08	961	N	264	-0-	-697	-0-	249	1	2	4	N	12	137	1			129
							13	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4154	X	365	-0-	-3789	-0-	365	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
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
08	5301	X	3132	-0-	-2169	-0-	3132	2			Y	-0-					1

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	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
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-					1
08	5580	X	4040	-0-	-1540	-0-	4040	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
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							
08	6510	X	4172	-0-	-2338	-0-	249	1	3829	2	N	70	1	8			171
							17	4	77	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1	1	8			282
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					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
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
08	5208	X	84	-0-	-5124	-0-	79	2	1	4	N	4					333
							4	9									

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					89
08	5797	X	3336	-0-	-2461	-0-	249	1	3086	2	N	1					86
							1	9									

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8959	X	4307	-0-	-4652	-0-	249	1	4036	2	N	16					142
							4	4	18	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
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-
08	4371	X	2949	-0-	-1422	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4268	2	1	9	Y	1					1

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6526	2	24	4	Y	96	2	8			144
							106	9									

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3968	X	1383	-0-	-2585	-0-	1383	2			Y	-0-					98

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					85
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					75

SUMBERA HC9 WELL #: C 9H RRCID -> 297355 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10233 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	222	1	11179	2	Y	1982	1992	1	1	8	40
							2180	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

SUMBERA HC7 WELL #: C 7H RRCID -> 297375 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10259 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12577	X	12577	-0-		-0-	-0-	262 2213	1 9	10102	2	Y	2012	2013	1			54
04	15660	X	10918	-0-		-4742	-0-	231 1984	1 9	8703	2	Y	1804	1821	1			37
05	15283	X	13254	-0-		-2029	-0-	255 2214	1 9	10785	2	Y	2013	1996	1			54
06	13290	X	12640	-0-		-650	-0-	233 2217	1 9	10190	2	Y	2015	2001	1	8	8	60
07	13733	X	12629	-0-		-1104	-0-	209 1957	1 9	10463	2	Y	1779	1794	1			45
08	12786	X	12786	-0-		-0-	-0-	207 1944	1 9	10635	2	Y	1767	1776	1			36

SUMBERA HC8 WELL #: C 8H RRCID -> 297383 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12950	X	12950	-0-		-0-	-0-	237 2298	1 9	10415	2	Y	2089	2101	1	1	8	47
04	16050	X	10699	-0-		-5351	-0-	244 2310	1 9	8145	2	Y	2100	2099	1			48
05	15996	X	12928	-0-		-3068	-0-	248 2664	1 9	10016	2	Y	2422	2403	1			67
06	14130	X	11832	-0-		-2298	-0-	230 2372	1 9	9230	2	Y	2156	2160	1			63
07	13392	X	12088	-0-		-1304	-0-	217 1999	1 9	9872	2	Y	1817	1832	1	1	8	47
08	11224	X	11224	-0-		-0-	-0-	236 1771	1 9	9217	2	Y	1610	1624	1	1	8	32

SUMBERA HC6 WELL #: C 6H RRCID -> 297794 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13914	X	13914	-0-		-0-	-0-	275 2434	1 9	11205	2	Y	2213	2211	1			59
04	15180	X	12571	-0-		-2609	-0-	246 2133	1 9	10192	2	Y	1939	1974	1			24
05	14353	X	14052	-0-		-301	-0-	271 2211	1 9	11570	2	Y	2010	1981	1			53
06	13890	X	13238	-0-		-652	-0-	243 2258	1 9	10737	2	Y	2053	2046	1			60
07	14353	X	13440	-0-		-913	-0-	226 2035	1 9	11179	2	Y	1850	1863	1			47
08	13468	X	13468	-0-		-0-	-0-	227 1960	1 9	11281	2	Y	1782	1788	1	4	8	37

WEIMER RANCHO HC1 A WELL #: 1H RRCID -> 300280 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7951 - 22400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29636	X	26913	-0-		-2723	-0-	108 281	1 4	20129 6395	2 9	Y	5814	5761	1	6	8	101
04	28050	X	24040	-0-		-4010	-0-	88 561	1 4	17252 6139	2 9	Y	5581	5579	1	10	8	93
05	31961	X	26736	-0-		-5225	-0-	109 578	1 4	20134 5915	2 9	Y	5377	5380	1	6	8	84
06	30930	X	20279	-0-		-10651	-0-	74 364	1 4	14694 5147	2 9	Y	4679	4688	1	10	8	65
07	31961	X	20781	-0-		-11180	-0-	79 365	1 4	15165 5172	2 9	Y	4702	4673	1	7	8	87
08	19697	X	19697	-0-		-0-	-0-	79 203	1 4	14472 4943	2 9	Y	4494	4493	1	3	8	85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176

GARCIA HC3 WELL #: A 4H RRCID -> 300381 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8030 - 20504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	818	1	9063	2	Y	1985	2006	1	3	8	34
							100	4	2184	9							

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
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									
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	477	1	11	4	Y	2190	2148	1			43
							2409	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
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
08	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	23869	2	3719	9	Y	3381	3384	1			98

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
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
08	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-	24598	2	4386	9	Y	3987	4013	1			116

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
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							
08	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	1792	1	9690	2	Y	1903	1903	1	3	8	153
							124	4	2093	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12493	X	11451	-0-		-1042	-0-	679	1	8322	2	Y	2113	2120	1			88
								126	4	2324	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	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									
08	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	633	1	48	4	Y	807	804	1	3	8	42
								888	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7316	X	6463	-0-		-853	-0-	733	1	4196	2	Y	1323	1324	1			62
								79	4	1455	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7791	X	7791	-0-		-0-	-0-	1485	1	4405	2	Y	1675	1627	1	1	8	107
								58	4	1843	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9300	X	8182	-0-	-1118	-0-	36	1	6978	2	Y	977	988	1	1	8	11
							93	4	1075	9							

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
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							
08	8091	X	6922	-0-	-1169	-0-	592	1	4984	2	Y	1175	1213	1			107
							53	4	1293	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
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							
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	441	1	4249	2	Y	1098	1079	1			128
							44	4	1208	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
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							
*08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	922	1	4242	2	Y	1442	1439	1	1	8	133
							51	4	1586	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
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							
08	9207	X	5670	-0-	-3537		-0-	1079	1	3098	2	Y	1321	1415	1			27
								40	4	1453	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4837	X	4837	-0-	-0-		-0-	817	1	3385	2	Y	523	579	1			39
								60	4	575	9							
08	4694	X	4694	-0-	-0-		-0-	806	1	2870	2	Y	892	887	1			63
								37	4	981	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1827	X	1827	-0-	-0-		-0-	113	1	813	2	Y	819	819	1			113
								901	9									
04	1550	X	1550	-0-	-0-		-0-	135	1	569	2	Y	769	747	1			135
								846	9									
05	2505	X	2505	-0-	-0-		-0-	132	1	1440	2	Y	848	877	1	2	8	104
								933	9									
*06	2194	X	2194	-0-	-0-		-0-	119	1	1110	2	Y	877	862	1			119
								965	9									
*07	1757	X	1757	-0-	-0-		-0-	101	1	935	2	Y	655	752	1	1	8	21
								721	9									
08	1609	X	1609	-0-	-0-		-0-	109	1	722	2	Y	707	723	1			5
								778	9									

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
03	6176	X	6176	-0-	-0-		-0-	204	1	4560	2	Y	1284	1263	1			137
								1412	9									
04	5928	X	5928	-0-	-0-		-0-	201	1	4497	2	Y	1118	1118	1			137
								1230	9									
05	6284	X	6284	-0-	-0-		-0-	203	1	4846	2	Y	1123	1133	1			127
								1235	9									
*06	7830	X	7830	-0-	-0-		-0-	176	1	6269	2	Y	1259	1255	1			131
								1385	9									
*07	6265	X	6265	-0-	-0-		-0-	198	1	5177	2	Y	809	917	1			23
								890	9									
08	4195	X	4195	-0-	-0-		-0-	162	1	3202	2	Y	755	776	1			2
								831	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	180	1	4413	2	Y	1285	1282	1			145
							1414	9									
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	173	1	4107	2	Y	1168	1169	1			144
							1285	9									
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	178	1	4675	2	Y	1195	1197	1			142
							1315	9									
*06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	150	1	4298	2	Y	1220	1216	1			146
							1342	9									
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	143	1	2795	2	Y	601	743	1			4
							661	9									
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	137	1	2393	2	Y	775	768	1			11
							853	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	162	1	3726	2	Y	972	982	1			122
							1069	9									
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	166	1	4086	2	Y	984	989	1			117
							1082	9									
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	167	1	4389	2	Y	982	978	1			121
							1080	9									
*06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	146	1	4067	2	Y	998	996	1			123
							1098	9									
*07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	150	1	4262	2	Y	808	906	1			25
							889	9									
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	180	1	4489	2	Y	1080	1079	1			26
							1188	9									

BROKEN ARROW RANCH UNIT D LAS WELL #: 1H RRCID -> 301712 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10430 - 18239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					Y	27					280
04	28860	X	-0-	-0-	-28860	-0-					Y	-0-	27	1			253
05	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					Y	-0-					253
06	28860	X	-0-	-0-	-28860	-0-					Y	-0-					253
07	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8

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
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	188	1	3064	2	Y	734	733	1			22
							90	4	807	9							
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	185	1	4022	2	Y	681	681	1			22
							876	4	749	9							
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	188	1	3025	2	Y	691	680	1			33
							101	4	760	9							
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	255	1	3997	2	Y	823	819	1			37
							134	4	905	9							
*07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	228	1	4046	2	Y	752	751	1			5
							827	9									
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	215	1	3986	2	Y	747	747	1			5
							822	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
03	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	372	1	2153	2	Y	880	883	1			24
							119	4	968	9							
04	3720	X	2600	-0-	-1120	-0-	415	1	1297	2	Y	761	759	1			26
							51	4	837	9							
05	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	424	1	2344	2	Y	889	881	1			34
							86	4	978	9							
06	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	450	1	2202	2	Y	757	767	1			24
							88	4	833	9							
*07	3844	X	3279	-0-	-565	-0-	542	1	1824	2	Y	830	829	1			6
							913	9									
08	3844	X	2454	-0-	-1390	-0-	369	1	1182	2	Y	821	822	1			5
							903	9									

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
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									
08	25048	X	1332	-0-	-23716	-0-	42	2	1	4	N	1172	1165	1			7
							1289	9									

SUMBERA HC4 WELL #: C 4H RRCID -> 302190 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10270 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1774	3	53	9	N	48	11	1			87

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	240	1	1668	2	N	-0-					40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	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
08	3224	X	292	-0-	-2932	-0-	163	1	114	2	N	14					67
							15	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	115	81	1			40

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	339	3	47	9	N	43	53	1			33

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	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
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-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	111	1	2017	3	N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					79

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					147

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	188	1			98
04	390	N	88	-0-	-302	-0-	4 20	1 9	64	3	N	18					116
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	2 72	1 9	35	3	N	65					181
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7 185	1 9	96	3	N	168	241	1			108
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11 217	1 9	181	3	N	197	108	1			197
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	79	1	13	7	105

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	220	3	N	1	59	1			42
04	3000	N	15718	-0-	12718	12718	840 398	1 9	14480	3	N	362	182	1			222
05	3100	N	13597	-0-	10497	23215	833 68	1 9	12696	3	N	62	129	1			155
06	3000	N	10226	-0-	7226	30441	702 165	1 9	9359	3	N	150	162	1			143
07	58076	X	27635	-0-	-30441	-0-	1590 157	1 9	25888	3	N	143	69	1			217
08	27019	X	27019	-0-	-0-	-0-	1390 297	1 9	25332	3	N	270	322	1			165

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	98	1	363	9	Y	330	297	1			130

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

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
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	73	3	151	9	N	137	124	1			107

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

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
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					90

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

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	1226	-0-	-200	-0-	2	1	1202	2	N	20					105
							22	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	2	N	-0-					105

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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
08	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
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			32

EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1209	N	879	-0-	-330	-0-	789	1	83	2	N	6	8	1			75
							7	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	709	N	377	-0-	-332	-0-	23	1	75	3	Y	253	246	0			7
							1	4	278	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	12	13	0			-0-
							13	9									

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

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	3000	N	968	-0-	-2032	151	27	1	7	3	Y	1	40	1			48
							44	4	889	5							
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					48

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

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	76	-0-	-389	-0-	2	1	1	3	Y	-0-					208
							3	4	71	5							
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					208

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

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	1709	-0-	-27	-0-	46	1	12	3	Y	33					116
							73	4	1542	5							
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	4	Y	-0-					143
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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	83	-0-	-537	-0-	2	1	1	3	Y	-0-					213
							3	4	77	5							
08	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

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-
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		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
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	32	-0-	-30	-0-	15	1	17	4	Y	-0-					-0-
08	0	N	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
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	101	-0-	-147	-0-	18	1	30	4	Y	48	165	1			75
							53	9									
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					75

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	15	-0-	-140	-0-	7	1	8	4	Y	1					-0-
							1	9									
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	36	1	27	4	Y	63					63
							69	9									
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					63

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1629	N	169	-0-	-1460	-0-	80	1	60	4	Y	26	65	1			11
							29	9									
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	68	1	52	4	Y	92					103
							101	9									
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					103

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
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		215	-0-	215	794	20	1	35	4	Y	145	24	1			149
							160	9									
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	639					Y	NO RPT					149

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

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	748	-0-	-244	-0-	18	1	5	3	Y	74	152	1			254
							30	4	615	5							
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					254

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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	3	-0-	-276	-0-	1	1	2	4	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
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	4710	-0-	-1242	-0-	2592	1	11	3	Y	298	164	1			467
							68	4	1711	5							
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					467

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	488					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	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.		363	-0-	363	1775	215	1	1	3	Y	-0-					-0-
							4	4	143	5							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1775					Y	NO RPT					-0-

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	945	1	4	3	Y	18	27	1			46
							25	4	624	5							
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					46

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
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									
08	3100	N	2556	-0-	-544	6564	32	1	2284	3	Y	218	220	1			20
							240	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
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-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
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-
08	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
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									
08	63278	X	63278	-0-	-0-	-0-	746	1	60810	3	Y	1565	1546	1			134
							1722	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
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									
08	57071	X	54226	-0-	-2845	-0-	639	1	52101	3	Y	1351	1338	1			115
							1486	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
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
08	44826	X	34218	-0-		-10608	-0-	400 1262	1 9	32556	3	Y	1147	1138	1			98

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
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
08	36797	X	28094	-0-		-8703	-0-	328 1068	1 9	26698	3	Y	971	961	1			83

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
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
08	21328	X	14632	-0-		-6696	-0-	935 1801	1 9	11896	3	Y	1637	1891	1			117

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
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
08	9889	X	9583	-0-		-306	-0-	55 635	1 9	8893	3	Y	577	564	1			218

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
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									
08	11687	X	10060	-0-	-1627	-0-	57	1	9216	3	Y	715	650	1			264
							787	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
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									
08	10447	X	1100	-0-	-9347	-0-	200	1	900	9	Y	818	806	1			74

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
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									
08	5115	X	854	-0-	-4261	-0-	173	1	681	9	Y	619	678	1			56

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
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									
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	49	1	3540	3	Y	1007	1011	1			94
							1108	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	2	1	805	3	Y	1109	1261	1			106
								1220	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	18135	X	12710	-0-		-5425	-0-	815	1	10366	3	Y	1390	1635	1			100
								1529	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1544	-0-		-192	-0-	1217	3	8	4	Y	290	291	1			7
								319	9									
08	1798	X	1531	-0-		-267	-0-	1203	3	14	4	Y	285	285	1			7
								314	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	1322	3	15	4	Y	382	372	1			34
								420	9									
08	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	1221	3	6	4	Y	292	294	1			32
								321	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3135	3	28	4	Y	801	821	1			75
							881	9									
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1129	3	14	4	Y	307	329	1	18	8	35
							338	9									

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	227	230	1			42
							250	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	27	3	Y	222	228	1			36
							244	9									

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	299	-0-	-259	-0-	11	1	51	3	Y	215	197	1			36
							237	9									
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					36

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	26	1	1811	3	Y	529	508	1	3	8	92
							582	9									
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	32	1	2089	3	Y	462	449	1			105
							508	9									

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
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	3114	-0-	-1350	-0-	36	1	2498	3	Y	527	530	1			96
							580	9									
08	4371	X	3027	-0-	-1344	-0-	36	1	2367	3	Y	567	538	1			125
							624	9									

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	11	1	725	3	Y	346	306	1			56
							381	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	Y	118	141	1			33
							130	9									

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

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	552	-0-	-37	-0-	2	1	156	3	Y	358	332	1			60
							394	9									
08	589	N	269	-0-	-320	-0-	3	1	179	3	Y	79	113	1			26
							87	9									

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

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	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1395	3	235	9	Y	214	199	1			30
08	1643	X	1467	-0-	-176	-0-	1208	3	259	9	Y	235	221	1			44

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
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	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	1856	3	16	4	Y	342	337	1			8
							376	9									
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1568	3	19	4	Y	306	306	1			8
							337	9									

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2120	-0-	-143	-0-	1817	3	14	4	Y	263	262	1			6
							289	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1814	3	20	4	Y	258	257	1			7
							284	9									

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1164	3	10	4	Y	519	520	1			12
							571	9									
08	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	1164	3	14	4	Y	475	475	1			12
							523	9									

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	127	3	1	4	Y	159	159	1			4
							175	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	184	3	1	4	Y	156	156	1			4
							172	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1032	-0-	-363	-0-	778	3	5	4	Y	226	228	1			5
							249	9									
08	1426	N	862	-0-	-564	-0-	665	3	8	4	Y	172	173	1			4
							189	9									

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
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	89	-0-	-128	-0-	3	1	21	3	Y	59	99	1			18
							65	9									
08	527	N	285	-0-	-242	-0-	10	1	15	3	Y	236	219	1			35
							260	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ	G-10	1591	-0-	1591	1591	1115	2	476	9	Y	433	377	1			500

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	941	1	3001	3	Y	577	595	1	6	8	103
							323	4	635	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	799	1	2549	3	Y	426	452	1			77
							274	4	469	9							

MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10633	X	10385	-0-	-248	-0-	578	1	9170	3	Y	579	581	1			83
							637	9									

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5456	X	4555	-0-	-901	-0-	852	1	2718	3	Y	630	664	1			113
							292	4	693	9							

MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7998	X	7904	-0-	-94	-0-	439	1	6964	3	Y	455	463	1			65
							501	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	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							
08	6231	X	5850	-0-		-381	-0-	303	1	4810	3	Y	670	628	1			96
								737	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	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							
08	3546	X	3546	-0-		-0-	-0-	178	1	2828	3	Y	491	492	1			70
								540	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1984	X	1267	-0-		-717	-0-	57	1	465	3	Y	609	668	1			212
								75	4	670	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	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							
08	3472	X	2467	-0-		-1005	-0-	445	1	1418	3	Y	411	475	1			74
								152	4	452	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8029	X	5480	-0-	-2549	-0-	297	1	4717	3	Y	424	434	1			61
							466	9									

DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4929	X	3894	-0-	-1035	-0-	2097	1	1303	3	Y	449	477	1			36
							494	9									

DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	1450	1	1513	3	Y	506	484	1			155
							1492	4	557	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	271	1	4304	3	Y	763	773	1			109
							839	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5642	X	5430	-0-	-212	-0-	288	1	4562	3	Y	527	512	1			75
							580	9									

MARTINEZ B WELL #: 101H RRCID -> 297560 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 17912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	321	1	5086	3	Y	674	621	1			81
							15	4	741	9							

MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5394	X	4675	-0-	-719	-0-	249	1	3944	3	Y	427	394	1			51
							12	4	470	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8711	X	8483	-0-	-228	-0-	463	1	7349	3	Y	610	609	1			87
							671	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10075	X	7806	-0-	-2269	-0-	408	1	6475	3	Y	839	843	1			120
							923	9									

MARTINEZ NORTH C WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7576 - 19185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5425	X	3011	-0-	-2414	-0-	133	1	2113	3	Y	695	626	1			99
							765	9									

CRIMSON ALLOCATION #1 WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	381	1	1695	3	Y	174	173	1			85
							191	9									

CRIMSON ALLOCATION #18 WELL #: A101H RRCID -> 297682 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	158	1	701	3	Y	199	187	1			97
							219	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CRIMSON ALLOCATION #2 WELL #: B101H RRCID -> 297683 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	90	102	1			44

CRIMSON ALLOCATION #3 WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4911	X	3695	-0-	-1216	-0-	621	1	2757	3	Y	288	248	1			141
							317	9									

CRIMSON ALLOCATION #5 WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	466	1	1242	3	Y	413	405	1			54
							4	4	454	9							

CRIMSON ALLOCATION #10 WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1313	1	3490	3	Y	360	356	1			47
							11	4	396	9							

CRIMSON ALLOCATION #8 WELL #: D107H RRCID -> 297689 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6789	X	5322	-0-	-1467	-0-	1302	1	3472	3	Y	488	471	1			64
							11	4	537	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	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							
08	2542	X	2245	-0-	-297	-0-	460	1	1322	3	Y	417	413	1			55
							4	4	459	9							

CRIMSON ALLOCATION 4 WELL #: C103H RRCID -> 297691 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2635	X	2052	-0-	-583	-0-	438	1	1156	3	Y	413	405	1			54
							4	4	454	9							

CRIMSON ALLOCATION #11 WELL #: E110H RRCID -> 297692 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7416 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	5611	X	4940	-0-	-671	-0-	1130	1	3002	3	Y	725	704	1			95
							10	4	798	9							

CRIMSON ALLOCATION #13 WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	448	1	1194	3	Y	383	370	1			50
							4	4	421	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
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									
08	3565	X	2344	-0-	-1221	-0-	391	1	1735	3	Y	198	185	1			97
							218	9									

CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	1060	1	2816	3	Y	415	396	1			54
							9	4	457	9							

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5053	X	4472	-0-	-581	-0-	242	1	3846	3	Y	349	358	1			50
							384	9									

SHENKIR WELL #: 2H RRCID -> 298004 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	5	5	1			2

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 2H RRCID -> 298022 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11163 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 3H RRCID -> 298023 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11094 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 4H RRCID -> 298024 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11115 - 15948

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	26	1			67

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 5H RRCID -> 298025 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11088 - 15889

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	31	1			79

CORTEZ "A" WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684

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							
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	229	3	Y	215	212	1			21
							1	4	237	9							

SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9449 - 14034

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									
08	465	N	33	-0-	-432	-0-	16	3	10	4	Y	6	25	1	3	8	1
							7	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
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									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	339	3	201	4	Y	110	92	1			43
							121	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
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									
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	2087	3	1239	4	Y	266	265	1			105
							293	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
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							
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HUBBERD WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	194	1	496	3	Y	233	221	1			26
							19	4	256	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
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							
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	514	1	195	3	Y	239	274	1			73
							263	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
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							
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	76	1	193	3	Y	143	153	1			13
							54	4	157	9							

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 3H RRCID -> 298061 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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							
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	54	1	138	3	Y	100	108	1			9
							38	4	110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	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							
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	397	1	147	3	Y	212	252	1			65
							233	9									

SWENSON 'A' WELL #: 2H RRCID -> 298070 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		44	-0-	44	44	5	1	15	3	Y	19	17	1			2
							3	4	21	9							

RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 298204 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	837	N	639	-0-	-198	-0-	187	1	206	3	Y	222	244	1			83
							2	4	244	9							

GW-STRAIT LAS C WELL #: 1H RRCID -> 299971 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7887 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11563	X	9932	-0-	-1631	-0-	1700	1	7068	3	N	1058	900	1	1	8	422
							1164	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GEARY WATTS-STRAIT LAS WELL #: A 2H RRCID -> 300001 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7828 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6169	X	2550	-0-	-3619	-0-	409	1	1567	3	N	522	370	1	401
							574	9							

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	1021	1	1673	2	N	300	353	1	57
							330	9							

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	425	1	2057	2	N	452	544	1	93
							497	9							

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	17	1	1045	2	Y	37	38	1	2
							1	4	41	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1100	N	1056	-0-	-44	561	16	1	989	2	Y	45	46	1			2
							1	4	50	9							

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4650	X	2451	-0-	-2199	-0-	1751	2	1	4	N	635	650	1			27
							699	9									

NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	2284	2	1	4	N	864	879	1			39
							950	9									

BIG BERTHA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296496 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	752	1	7795	2	N	1944	1946	0			3
							158	4	2138	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
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-
08	0	NO RPT	-0-	-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 #: RRCID -> 296498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296499 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11325 - 21301

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							
08	10695	X	8762	-0-	-1933	-0-	639	1	6622	2	N	1243	1246	0			5
							134	4	1367	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296710 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11350 - 20851

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							
08	10509	X	1403	-0-	-9106	-0-	109	1	1133	2	N	125	134	0			-0-
							23	4	138	9							

TEUFEL HUNDEN WELL #: 3H RRCID -> 296725 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11290 - 20475

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							
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
TEUFEL HUNDEN WELL #: 2H RRCID -> 296726 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-

BIG BERTHA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296870 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	914	910	0			4

BIG BERTHA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296871 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11525 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12059	X	641	-0-	-11418	-0-	48	1	495	2	N	80	83	0			-0-
							10	4	88	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296872 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	34	34	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10447	X	9530	-0-	-917	-0-	644	1	6676	2	N	1886	1892	0			6
							135	4	2075	9							

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	14	14	0			-0-

DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	243	319	1			1

DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6014	X	4608	-0-	-1406	-0-	1632	1	2174	2	N	729	761	1			64
							802	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
DOUGHBOYS WELL #: 17H RRCID -> 297698 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5084	X	3991	-0-	-1093	-0-	1397	1	1860	2	N	667	696	1			50
							734	9									

DOUGHBOYS WELL #: 1H RRCID -> 297771 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	12214	X	5806	-0-	-6408	-0-	2147	1	2860	2	N	726	774	1			60
							799	9									

DOUGHBOYS WELL #: 18H RRCID -> 297851 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7068	X	4711	-0-	-2357	-0-	1683	1	2241	2	N	715	683	1			74
							787	9									

TEUFEL HUNDEN WELL #: 1H RRCID -> 298267 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

HOWITZER WELL #: 3H RRCID -> 298455 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11365 - 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
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							
08	11098	X	767	-0-	-10331	-0-	767	4			N	-0-					-0-

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
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							
08	24614	X	19031	-0-	-5583	-0-	1595	1	13128	2	N	2352	2329	1			44
							1721	4	2587	9							

SHELL SHOCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298801 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11875 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	20460	X	19349	-0-	-1111	-0-	2120	1	15092	2	N	1756	1766	1			76
							205	4	1932	9							

SHELL SHOCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298802 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11720 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	1202	1	8554	2	N	2358	2372	1			94
							116	4	2594	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
FOX HOLE A WELL #: 1H RRCID -> 298830 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7851 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	180	1	10950	2	N	1707	1729	1			105
							10	4	1878	9							

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
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-
08	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	518	1	5365	2	N	2869	2856	0			13
							109	4	3156	9							

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
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							
08	11780	X	9456	-0-	-2324	-0-	130	1	7953	2	N	1242	1225	1			70
							7	4	1366	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
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									
08	11284	X	11237	-0-	-47	-0-	10143	2	6	4	N	989	1019	1			45
							1088	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
08	48422	X	39697	-0-	-8725	-0-	4632	1	32973	2	N	1495	1437	1			106
							447	4	1645	9							

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
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							
08	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	2137	1	15213	2	N	3452	3489	1			161
							206	4	3797	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
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							
08	31062	X	22338	-0-	-8724	-0-	2130	1	15166	2	N	4396	4407	1			215
							206	4	4836	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
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							
08	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	762	1	7893	2	N	2581	2577	0			9
							160	4	2839	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	183	1	1893	2	N	837	837	0			3
							38	4	921	9							

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11850 - 21851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	359	1	3717	2	N	2183	2197	0			7
							75	4	2401	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19158	X	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							
08	16089	X	13187	-0-	-2902	-0-	1304	1	9284	2	N	2248	2273	1			106
							126	4	2473	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	2120	1	6337	2	N	1185	1172	1			70
							18	4	1304	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 299112 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2604	X	2021	-0-	-583	-0-	1449	2	1	4	N	519	514	1			27
							571	9									

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
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									
08	16399	X	15682	-0-	-717	-0-	14495	2	8	4	N	1072	1100	1			49
							1179	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
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							
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	1412	1	4220	2	N	2189	2170	1			155
							12	4	2408	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
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							
08	14B2 EXT		84677	-0-	84677	173733	4961	1	51414	2	N	24783	24821	0			125
							1041	4	27261	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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							
08	7595	X	6954	-0-	-641	-0-	1633	1	4883	2	N	385	385	1			26
							14	4	424	9							

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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							
08	14B2 EXT		86432	-0-	86432	162966	5399	1	55960	2	N	21764	21811	0			100
							1133	4	23940	9							

ARMISTICE C WELL #: 3H RRCID -> 301236 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 11310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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							
08	14B2 EXT		112687	-0-	112687	219532	6648	1	68907	2	N	32487	32516	0			147
							1396	4	35736	9							

BALLOON BUSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 301603 COMPL. DATE 12/28/2025 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6800 - 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
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							
08	49910	X	28858	-0-	-21052	-0-	2799	1	22965	2	N	2695	2689	0			17
							129	4	2965	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
TROMMELFEUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 302228 COMPL. DATE 12/26/2025 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6810 - 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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLAMMENWERFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 302229 COMPL. DATE 02/16/2026 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLAMMENWERFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 302230 COMPL. DATE 01/31/2026 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11405 - 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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLAMMENWERFER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 302231 COMPL. DATE 01/31/2026 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11355 - 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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	255 63	1 9	1177	2	Y	57	46	1			47
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	221 62	1 9	856	2	Y	56	30	1			73
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	233 59	1 9	944	2	Y	54	96	1			31
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	191 59	1 9	782	2	Y	54	35	1			50
07	1085	N	746	-0-	-339	-0-	172 31	1 9	543	2	Y	28	32	1			46
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	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									
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					195

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					34

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					17

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					120

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					31

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					24

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1550	N	126	-0-	-1424	-0-	126	1			Y	-0-					28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	185 43	1 9	852	2	Y	39	53	1			67
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	187 57	1 9	723	2	Y	52	58	1			61
05	930	N	717	-0-	-213	-0-	136 30	1 9	551	2	Y	27					88
06	1020	N	746	-0-	-274	-0-	138 42	1 9	566	2	Y	38	54	1			72
07	992	N	300	-0-	-692	-0-	68 18	1 9	214	2	Y	16	49	1			39
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					39

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		127	-0-	127	320	127	1			N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	320					N	-0-					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MAG EXPLORATION LLC 102971
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

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-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

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-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

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-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

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-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

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-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

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-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	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
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-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

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-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

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-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

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-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

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-
08	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

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-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

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-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	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
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-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	67	1	1061	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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-
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					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-
*08	3100	N	2603	-0-	-497	36	156	1	2447	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	70	1	1103	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

03	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-
08	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

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-
08	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
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
08	7316	X	7040	-0-	-276	-0-	7039	3	1	9	Y	1					142

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

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-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

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-
08	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

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-
08	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
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-
08	9	N	3	-0-	-6	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	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
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-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33						Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

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
08	3441	X	228	-0-	-3213	-0-	228	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
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-
08	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	2987	2	2	9	Y	2					64

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

*12	3968	X	2398	-0-	-1570	-0-	2398	2			Y	-0-					65
01	3968	X	2563	-0-	-1405	-0-	2559	2	4	9	Y	4	63	1			6
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
08	3968	X	1232	-0-	-2736	-0-	1230	2	2	9	Y	2					75

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

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
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5321	2	1	9	Y	1					28

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

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
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					13

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

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
08	5084	X	1639	-0-	-3445	-0-	1636	2	3	9	Y	3					81

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3174	2	1	9	Y	1					33

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3782	X	1642	-0-	-2140	-0-	1641	2	1	9	Y	1					42

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					1
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4932	2	1	9	Y	1					33

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

03	T. A.		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-
08	T. A.		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

03	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
*08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7915	3	2	9	Y	2					213

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	-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-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-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-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
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-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	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-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-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-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1412	N	1273	-0-	-139	-0-	30	1	1243	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-		35	1	1452	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-		97	1	4037	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-		54	1	2230	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-		43	1	1777	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					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
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		27	1	1103	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
04	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-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-		2	1	82	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

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
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	88	1	3664	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

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
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

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
08	3100	N	2671	-0-	-429	2474	63	1	2608	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

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-
08	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
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-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310

CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

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		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

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		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	97					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
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		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	106					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
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-
08	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
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-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1950	N	1462	-0-	-488	-0-	34	1	1428	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
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-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	51	1	143	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	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
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-
08	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
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	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
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	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	303	1	2564	3	N	-0-					40
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	237	1	2926	3	N	-0-					-0-

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
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	3100	N	7341	-0-	4241	4241	776	1	6565	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4241					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
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					37
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	54	1	672	3	N	-0-					-0-

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
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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	167	1	1409	3	N	-0-					40
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	127	1	1565	3	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	66	1	815	3	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-			152
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	475	1	5868	3	N	-0-			152

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	125	1	1545	3	N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
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
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
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					94

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
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-
*08	3596	X	2389	-0-	-1207	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3131	X	2416	-0-	-715	-0-	2287	3	129	9	N	117	176	1			118

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			Y	-0-					88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	12028	X	4079	-0-	-7949	-0-	4079	3			Y	-0-					88

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5394	X	4666	-0-	-728	-0-	4666	3			N	-0-					111

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	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
*08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	800	3	182	9	N	165					212

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	692	1	528	3	N	128	165	1			204
							2	4	141	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4781	3	134	9	Y	122	200	1			69

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	17639	X	15176	-0-	-2463	-0-	15176	3			N	-0-					240

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	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
*08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2763	3	99	9	Y	90	146	1			51

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	6820	X	6646	-0-	-174	-0-	6646	3			N	-0-					22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					282

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1306 382	3 9	67	4	N	347	173	0	174	1	220
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
*08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1281	3	155	9	N	141					336

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					28

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	26 156	1 9	5471	3	N	142	167	1	8	8	-0-
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	34 201	1 9	5623	3	N	183	183	1			-0-
*06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	42 202	1 9	6578	3	N	184	184	1			-0-
*07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	52 200	1 9	7798	3	N	182	182	1			-0-
*08	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	43 199	1 9	6768	3	N	181	181	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					193

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	7130	X	5495	-0-	-1635	-0-	5495	3			N	-0-					110

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	837	N	536	-0-	-301	-0-	452	3	84	9	N	76	171	1			124

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4743	X	4620	-0-	-123	-0-	4620	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
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
*08	15407	X	74	-0-	-15333	-0-	36	3	38	4	N	-0-					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
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-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

03	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
*08	9238	X	7606	-0-	-1632	-0-	7606	3			N	-0-					185

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

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
*08	4960	X	2024	-0-	-2936	-0-	2024	3			N	-0-					90

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

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
*08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					323

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

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
*08	1240	N	138	-0-	-1102	-0-	2	3	136	9	N	124	182	0			384

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

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
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	290	3	17	9	N	15					220

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6944	X	5412	-0-	-1532	-0-	5397	3	15	9	N	14					192

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	327	1	17	3	N	-0-					235

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	788	3	393	9	N	357	300	1			132

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4991	X	2517	-0-	-2474	-0-	2504	3	13	4	Y	-0-					128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	24	3	13	4	Y	-0-					80

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

03	8463	X	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
*08	8463	X	8418	-0-	-45	-0-	8257	3	161	9	N	146	163	1			200

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

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
*08	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

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
*08	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	3			N	-0-					28

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	523	1	541	3	N	187	187	1			128
							206	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
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
*08	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	2283	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
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
*08	7781	X	6580	-0-	-1201	-0-	6478	3	102	9	N	93	153	1			88

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1016	3	24	4	Y	86	84	1			27
							95	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	515	3	34	9	N	31					194

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

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
*08	4712	X	3503	-0-	-1209	-0-	50	1	3440	3	N	-0-					65
							13	4									

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

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
*08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1591	3	187	9	N	170	172	1			170

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

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
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	863	3	19	4	Y	62					132
							68	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

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
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					20

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

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
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
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
*08	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12696	3	162	9	N	147					330

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5487	X	362	-0-	-5125	-0-	362	3			N	-0-					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
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
*08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3092	3	19	4	N	-0-					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
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
*08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	312	3	108	9	N	98					268

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
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-
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

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
*08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					210

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

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
*08		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

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
*08	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

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
*08	3100	N	3638	-0-	538	538	3548	3	90	9	N	82	171	1			113

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

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-
*08	1767	X	1078	-0-	-689	-0-	1068	3	10	4	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3317	X	2569	-0-	-748	-0-	2569	3			N	-0-					27

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

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									
*08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	526	1	240	3	N	111	162	0			27
							122	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

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
*08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					148

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156

FORREST WHEELER 2 WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534

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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	182	1			55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

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
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4371	X	2927	-0-	-1444	-0-	2918	3	9	4	Y	-0-					15

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

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
*08	2852	X	2626	-0-	-226	-0-	2626	3			Y	-0-					35

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

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
*08	7998	X	5657	-0-	-2341	-0-	5651	3	6	9	N	5					72

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

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
*08	4092	X	3581	-0-	-511	-0-	50	1	3531	3	N	-0-					9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

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
*08	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	1947	3	96	9	Y	87	89	1			28

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

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
*08	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
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
*08	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

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									
*08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					205

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

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
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					183

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

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
*08	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

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	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	609	3	492	9	N	447	447	0			-0-
*07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	513	3	242	9	N	220	220	0			-0-
*08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	494	3	211	9	N	192	192	0			-0-

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

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

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					146
*01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	921	3	9	9	Y	8					154
*02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	716	3	119	4	Y	23					177
							25	9									
*03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1297	3	6	4	Y	-0-					177
*04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1741	3	61	9	Y	55					232
*05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			Y	-0-					232
*06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			Y	-0-					232
*07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			Y	-0-					232
*08	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	3			Y	-0-					232

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	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
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-
08	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
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
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	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
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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218

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
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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	10199	X	11	-0-	-10188	-0-	11	3			N	-0-					60

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

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
08	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

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
*08	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

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									
*08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	406	1	134	3	N	328	166	0	162	1	270
							361	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

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
*08	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	3			N	-0-					271

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

03	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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

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							
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	57	3	Y	511	555	0			329
							562	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

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
*08	14198	X	9	-0-	-14189	-0-	5	3	4	4	N	-0-					205

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					137

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

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							
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	59	3	Y	171	112	0			110
							188	9									

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

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
*08	1147	X	802	-0-	-345	-0-	751	3	51	9	N	46					138

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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-
*08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	26	1	4063	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
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-
*08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	15	1	2405	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
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
*08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	24	1	3660	3	Y	53	181	0			99
							58	9									

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4154	X	3467	-0-	-687	-0-	3467	3			Y	-0-					146

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	3			N	-0-					189

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	14	1	2250	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					17

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
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
*08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	41	1	6447	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
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-
*08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	13	1	2052	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
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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2417	3	74	9	Y	67	67	1			-0-

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	6	1	1016	3	Y	-0-					23

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	21	3	N	197	143	1			139
							217	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2682	3	109	9	Y	99	102	1			79

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2699	3	13	4	Y	87	84	1			69
							96	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2263	X	1469	-0-	-794	-0-	1292	3	35	4	Y	129	129	1			-0-
							142	9									

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	837	N	646	-0-	-191	-0-	616	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	3099	3	106	9	Y	96	96	1			-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
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
*08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1918	3	224	9	N	204	186	1			208

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

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
*08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6367	3	103	9	Y	94	84	1			57

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

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									
*08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

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
*08	4216	X	2737	-0-	-1479	-0-	2731	3	6	4	N	-0-					86

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

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
*08	8773	X	6881	-0-	-1892	-0-	6881	3			N	-0-					137

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

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
*08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2742	3	175	9	Y	159	161	1			156

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
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
*08	1054	X	241	-0-	-813	-0-	241	3			N	-0-					120

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

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									
*08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3213	3	15	4	Y	92	102	1			55
							101	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

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
*08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1695	3	34	9	Y	31	27	1			31

FORREST WHEELER 4 WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912

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	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1143	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
*08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1479	3	179	9	Y	163	163	0			-0-

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

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-
*08	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	1936	3	151	9	Y	137	137	1			-0-

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

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	26649	-0-	-11391	-0-	25403	3	1246	9	Y	1133	658	0	499	1	-0-
*07	39308	X	26825	-0-	-12483	-0-	25347	3	1478	9	Y	1344	994	0	350	1	-0-
*08	32023	X	15873	-0-	-16150	-0-	14358	3	1515	9	Y	1377	1009	0	368	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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									
*08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	50	1	26	3	N	58	39	1			41
							64	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

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
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	607	3	138	9	Y	125	197	0			60

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

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
*08	11253	X	7378	-0-	-3875	-0-	7366	3	12	4	N	-0-					39

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

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
*08	403	N	189	-0-	-214	-0-	134	3	55	9	Y	50	79	0			24

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

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									
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	495	1	415	9	N	377	377	1			22

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

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	T. A.		8194	-0-	8194	18193	8122	3	72	9	Y	65	49	1			183
*08	14B2 EXT		3567	-0-	3567	21760	3446	3	121	9	Y	110	55	1			238

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3348	X	1577	-0-	-1771	-0-	1419	3	158	9	Y	144	287	0	166	1	132

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	1790	3	7	9	N	6					120

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					27

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
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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	312	3	319	9	Y	290	290	0			-0-
*08	465	N	205	-0-	-260	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	863	3	388	9	Y	353	246	0			168

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	8122	X	322	-0-	-7800	-0-	322	3			Y	-0-					69

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	119	51	0	54	1	99

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	23244	-0-	-11076	-0-	21539	3	1705	9	Y	1550	1131	0	442	1	-0-
*07	35464	X	26470	-0-	-8994	-0-	24528	3	1942	9	Y	1765	1368	0	397	1	-0-
*08	28489	X	16601	-0-	-11888	-0-	14782	3	1819	9	Y	1654	1278	0	376	1	-0-

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	11	1			24

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1873	3	210	9	Y	191	38	0	13	1	175

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	135	0	133	1	212

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3968	X	3571	-0-	-397	-0-	3545	3	26	9	Y	24					65

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
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
*08	589	N	396	-0-	-193	-0-	389	3	7	9	Y	6					20

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 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
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-
*08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	17	1	2672	3	Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	10943	X	29	-0-	-10914	-0-	29	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
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
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	436	3	17	9	Y	15	19	1			20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	982	3	59	9	N	54	70	1			52

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
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
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1199	3	105	9	N	95	116	1			91

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
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
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1798	3	171	9	Y	155	154	1			103

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
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	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1604	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
*08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1533	3	125	9	Y	114	114	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
*08	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
*08	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
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
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	657	3	10	9	Y	9	10	1			6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	189	3	152	9	Y	138	182	1			219

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2480	X	1141	-0-	-1339	-0-	1141	3			Y	-0-					84

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	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
*08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3618	3	43	9	Y	39	78	1			217

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	465	3	81	9	N	74	74	0			-0-
*07	651	N	340	-0-	-311	-0-	274	3	66	9	N	60	60	0			-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	508	3	72	9	N	65	65	0			-0-

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1267	3	177	9	Y	161	87	0	84	1	154

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	511	3	177	9	Y	161	98	0	93	1	155

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1660	3	77	9	N	70	70	0			-0-
*08	434	N	346	-0-	-88	-0-	300	3	46	9	N	42	42	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	EOM BALANCE
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-
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2670 55	3 9	Y	50	44	0	53
04	3150	X	2640	-0-	-510	-0-	2586	3	Y	49	48	0	54
05	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	2329	3	Y	55	15	0	63
*06	3150	X	2670	-0-	-480	-0-	2616	3	Y	49	23	0	45
*07	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	2606	3	Y	62	31	0	42
*08	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	2238	3	Y	230	46	0	210

FORREST WHEELER 5 WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2060 418	3 9	Y	380	239	0	-0-
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2216	3	Y	217	59	0	-0-
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2549	3	Y	428	60	0	-0-
*06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2170	3	Y	733	383	0	-0-
*07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2358	3	Y	571	571	0	-0-
*08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2034	3	Y	250	250	0	-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3512	-0-	-1107	-0-	3456	3	N	51	141	1	40
04	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	3807	3	N	98			138
05	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	3808	3	N	14			152
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3809	3	N	25			177
*07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4005	3	N	300	194	1	283
*08	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	3780	3	N	-0-			283

FORREST WHEELER 13 WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	75	43	0	32 1 -0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	67	35	0	32 1 -0-
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	58	31	0	27 1 -0-
*06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	152	152	0	-0-
*07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	42	42	0	-0-
*08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	299	299	0	-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	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
*08	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	2674	3	120	9	Y	109	108	1			140

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
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
*08	12214	X	7721	-0-	-4493	-0-	7640	3	13	4	Y	62					147
							68	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	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-
*08	837	N	725	-0-	-112	-0-	349	3	376	9	N	342	342	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
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
*08	2232	X	1413	-0-	-819	-0-	1413	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
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
*08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2067	3	37	9	N	34					125

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	54	1	8557	3	Y	-0-					202

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 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
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-
*08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	53	1	5454	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

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
*08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	58	1	9173	3	Y	-0-					202

JC MARTIN 17 WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10785 - 18028

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
*08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	48	1	7593	3	Y	-0-					202

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

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
*08	10447	X	7679	-0-	-2768	-0-	7535	3	144	9	Y	131	110	1			102

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

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
*08	12741	X	9218	-0-	-3523	-0-	9083	3	15	4	Y	109	78	1			85
							120	9									

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10891 - 16534

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
*08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	27	1	4214	3	Y	-0-					202

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	53	1	5454	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	46	1	7298	3	Y	-0-					202

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	587	X	587	-0-	-0-	-0-	223	3	364	9	Y	331	331	0			-0-
*07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	477	1	563	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
*08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	540	1	771	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									

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
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	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	51	1	3072	3	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
*08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	61	1	2846	3	Y	353	353	0			-0-
							388	9									

FORREST WHEELER 9 WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	139	X	139	-0-	-0-	-0-	62	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
*08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	56	3	75	9	Y	68	68	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	351	1	508	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	509	1	887	3	Y	524	524	0			-0-
							576	9									

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	882	1	2957	3	Y	233	220	0			89
							256	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	12	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	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									
*08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	705	1	2362	3	Y	541	510	0			207
							595	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	53	1	5454	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 14 WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	34	1	2052	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
*08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	46	1	2149	3	Y	262	262	0			-0-
							288	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	53	1	5454	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3861	-0-	-913	-0-	6	1	3654	3	Y	183	183	0			-0-
							201	9									
*08	3813	X	2995	-0-	-818	-0-	9	1	2820	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3455	-0-	-823	-0-	6	1	3349	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
*08	3410	X	2669	-0-	-741	-0-	9	1	2577	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2137	-0-	-529	-0-	3	1	2034	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
*08	2108	X	1657	-0-	-451	-0-	5	1	1569	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10147	-0-	-889	-0-	16	1	9729	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									
*08	10044	X	7853	-0-	-2191	-0-	26	1	7496	3	Y	301	301	0			-0-
							331	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
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	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6001	3	518	9	Y	471	440	0	31	1	-0-
*08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5181	3	326	9	Y	296	296	0			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	5900	3	518	9	Y	471	440	0	31	1	-0-
*08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5096	3	326	9	Y	296	296	0			-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
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	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	6859	3	518	9	Y	471	440	0	31	1	-0-
*08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	5925	3	326	9	Y	296	296	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3893	-0-	-478	-0-	3375	3	518	9	Y	471	440	0	31	1	-0-
*08	4371	X	3230	-0-	-1141	-0-	2904	3	326	9	Y	296	296	0			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2012	-0-	-220	-0-	1494	3	518	9	Y	471	440	0	31	1	-0-
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1274	3	326	9	Y	296	296	0			-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
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	3778	-0-	-438	-0-	3248	3	12	4	Y	471	440	0	31	1	-0-
							518	9									
*08	4216	X	3121	-0-	-1095	-0-	2795	3	326	9	Y	296	296	0			-0-

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7656	-0-	-204	-0-	206	1	6871	3	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
*07	8122	X	7208	-0-	-914	-0-	208	1	6507	3	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
*08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	207	1	6401	3	Y	393	393	0			-0-
							432	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6303	-0-	-2842	-0-	168	1	5709	3	Y	387	387	0			-0-
							426	9									
*08	9114	X	6960	-0-	-2154	-0-	200	1	6317	3	Y	403	403	0			-0-
							443	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	8842	-0-		-368	-0-	261	1	8207	3	Y	340	340	0			-0-
								374	9									
*07	9836	X	9836	-0-		-0-	-0-	304	1	9090	3	Y	402	402	0			-0-
								442	9									
*08	12680	X	12680	-0-		-0-	-0-	407	1	11799	3	Y	431	431	0			-0-
								474	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	889	X	889	-0-		-0-	-0-	80	1	544	3	Y	241	180	0	61	1	-0-
								265	9									
*08	1318	X	1318	-0-		-0-	-0-	153	1	927	3	Y	216	155	0	61	1	-0-
								238	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1757	X	1757	-0-		-0-	-0-	228	1	1242	3	Y	261	261	0			-0-
								287	9									
*07	2006	X	2006	-0-		-0-	-0-	272	1	1269	3	Y	423	322	0	101	1	-0-
								465	9									
*08	2736	X	2736	-0-		-0-	-0-	328	1	2001	3	Y	370	269	0	101	1	-0-
								407	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3948	-0-		-4143	-0-	542	1	3292	3	Y	104	79	0	25	1	-0-
								114	9									
*08	8091	X	5422	-0-		-2669	-0-	777	1	4556	3	Y	81	60	0	21	1	-0-
								89	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
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	6463	-0-	-2062	-0-	5881	3	582	9	Y	529	495	0	34	1	-0-
*08	7905	X	6198	-0-	-1707	-0-	5519	3	679	9	Y	617	582	0	35	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
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	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	5783	3	668	9	Y	607	570	0	37	1	-0-
*08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	5479	3	758	9	Y	689	659	0	30	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
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	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2617	3	293	9	Y	266	266	0			-0-
*07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	1968	3	420	9	Y	382	322	0	60	1	-0-
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	2837	3	749	9	Y	681	681	0			-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
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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2623	3	437	9	Y	397	333	0	64	1	-0-
*08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3555	3	353	9	Y	321	321	0			-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
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	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6324	3	539	9	Y	490	453	0	37	1	-0-
*07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6342	3	562	9	Y	511	477	0	34	1	-0-
*08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6219	3	496	9	Y	451	422	0	29	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
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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3195	3	370	9	Y	336	319	0	17	1	-0-
*08	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5656	3	545	9	Y	495	464	0	31	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
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	7612	-0-	-1508	-0-	6912	3	700	9	Y	636	599	0	37	1	-0-
*07	9424	X	5699	-0-	-3725	-0-	5168	3	531	9	Y	483	453	0	30	1	-0-
*08	9424	X	6518	-0-	-2906	-0-	5869	3	649	9	Y	590	547	0	43	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	37042	X	37042	-0-	-0-	-0-	236	1	36806	3	Y	-0-					-0-

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	22802	3	333	9	Y	303	202	0	101	1	-0-
*08	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	22491	3	386	9	Y	351	217	0	134	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	20916	X	20916	-0-	-0-	-0-	133	1	20783	3	Y	-0-	34	1			10

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	84	1	13341	3	Y	-0-	72	1			22

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
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									
*08	30003	X	30003	-0-	-0-	-0-	191	1	29812	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	22	1	3504	3	Y	-0-					-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
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									
*08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9597	3	37	9	Y	34	55	1			14

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	24389	-0-	-4348	-0-	24084	3	305	9	Y	277	186	0	91	1	-0-
*08	27714	X	25596	-0-	-2118	-0-	25240	3	356	9	Y	324	202	0	122	1	-0-

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	30824	-0-	-5012	-0-	30626	3	198	9	Y	180	119	0	61	1	-0-
*08	35247	X	30442	-0-	-4805	-0-	30227	3	215	9	Y	195	122	0	73	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
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	27988	-0-	-3508	-0-	27574	3	414	9	Y	376	249	0	127	1	-0-
*08	30442	X	27375	-0-	-3067	-0-	26953	3	422	9	Y	384	240	0	144	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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									
*08	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	160	1	25118	3	Y	-0-	6	1			2

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

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	20621	-0-	-4429	-0-	19269	3	65	4	Y	1170	818	0	352	1	-0-
							1287	9									
*07	21793	X	20239	-0-	-1554	-0-	19054	3	1185	9	Y	1077	714	0	363	1	-0-
*08	21793	X	19543	-0-	-2250	-0-	18175	3	9	4	Y	1235	771	0	464	1	-0-
							1359	9									

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11018 - 19055

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

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	9898	-0-	-1472	-0-	8778	3	1120	9	Y	1018	1018	0			66
*07	11749	X	9958	-0-	-1791	-0-	8790	3	1168	9	Y	1062	1011	0	56	1	61
*08	10571	X	9690	-0-	-881	-0-	8367	3	1323	9	Y	1203	1203	0			61

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

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	8669	-0-	-42	-0-	7112	3	1557	9	Y	1415	1347	0	64	1	80
*08	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	7383	3	4827	9	Y	4388	4388	0			80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18948	3	7	4	Y	2	2	1			1
							2	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
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	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	7568	3	1062	9	Y	965	965	0			83
*07	9145	X	8766	-0-	-379	-0-	7508	3	1258	9	Y	1144	1092	0	71	1	64
*08	9145	X	8093	-0-	-1052	-0-	7103	3	990	9	Y	900	900	0			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
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
*08	22170	X	22170	-0-	-0-	-0-	22109	3	61	9	Y	55	132	1			22

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
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									
*08	22026	X	22026	-0-	-0-	-0-	21996	3	7	4	Y	21	19	1			8
							23	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
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
*08	37319	X	37319	-0-	-0-	-0-	37317	3	2	9	Y	2	2	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
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-
*08	42946	X	42946	-0-	-0-	-0-	42945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7602	-0-	-6138	-0-	6061	3	1541	9	Y	1401	1401	0			-0-
*07	14198	X	8320	-0-	-5878	-0-	6593	3	1727	9	Y	1570	1570	0			-0-
*08	14198	X	8822	-0-	-5376	-0-	6695	3	2127	9	Y	1934	1934	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
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	1167	-0-	-3948	-0-	968	3	199	9	Y	181	181	0			-0-
*08	5115	X	901	-0-	-4214	-0-	756	3	145	9	Y	132	132	0			-0-

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
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	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	6967	3	754	9	Y	685	685	0			-0-
*08	2573	X	502	-0-	-2071	-0-	151	3	351	9	Y	319	319	0			-0-

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5274	-0-	-3066	-0-	4067	3	1207	9	Y	1097	1097	0			-0-
*07	8370	X	6718	-0-	-1652	-0-	5136	3	1582	9	Y	1438	1438	0			-0-
*08	7316	X	6800	-0-	-516	-0-	5103	3	1697	9	Y	1543	1543	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	153	1	24391	3	Y	6	38	1	5	8	22
							10	4	7	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
*08	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	186	1	29136	3	Y	157	21	1			177
							173	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	152	1	24005	3	Y	1	92	1			73
							14	4	1	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
*08	29485	X	29485	-0-	-0-	-0-	184	1	29300	3	Y	1	55	1			52
							1	9									

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
*02	31248	X	31248	-0-	-0-	-0-	197	1	30996	3	Y	2	62	1			51
							53	4	2	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
*08	36727	X	36727	-0-	-0-	-0-	230	1	36497	3	Y	-0-	82	1			77

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	30086	X	30086	-0-	-0-	-0-	192	1	29881	3	Y	12					66
							13	9									
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
*08	37486	X	37486	-0-	-0-	-0-	234	1	37252	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
*03	30017	X	30017	-0-	-0-	-0-	190	1	29827	3	Y	-0-	7	1			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
*08	37761	X	37761	-0-	-0-	-0-	235	1	37526	3	Y	-0-					134

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	96	1	15035	3	Y	-0-	4	1			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
*08	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	288	1	45726	3	Y	-0-					74

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	36168	X	36168	-0-	-0-	-0-	229	1	35939	3	Y	-0-	2	1			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
*08	42831	X	42831	-0-	-0-	-0-	268	1	42563	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	26345	3	3	9	Y	3	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	5380	3	2497	9	Y	2270	2270	0			22
*07	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	5246	3	1638	9	Y	1489	1489	0			22
*08	6665	X	5978	-0-	-687	-0-	5118	3	860	9	Y	782	728	0	50	1	26

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
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	5960	-0-	-209	-0-	5527	3	433	9	Y	394	394	0			18
*08	6417	X	6277	-0-	-140	-0-	5748	3	529	9	Y	481	448	0	35	1	16

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
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	4148	-0-	-142	-0-	3735	3	413	9	Y	375	375	0			17
*07	4433	X	4073	-0-	-360	-0-	3653	3	420	9	Y	382	382	0			17
*08	4433	X	4269	-0-	-164	-0-	3867	3	402	9	Y	365	340	0	30	1	12

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
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	6184	-0-	-1376	-0-	5839	3	345	9	Y	314	314	0			25
*07	7812	X	6369	-0-	-1443	-0-	5609	3	760	9	Y	691	691	0			25
*08	7099	X	6114	-0-	-985	-0-	5617	3	497	9	Y	452	421	0	41	1	15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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	6199	-0-	-1427	-0-	5422	3	777	9	Y	706	706	0			-0-
*08	7347	X	6724	-0-	-623	-0-	6003	3	721	9	Y	655	655	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
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	8233	-0-	-1367	-0-	7419	3	814	9	Y	740	740	0			-0-
*07	9920	X	8404	-0-	-1516	-0-	7426	3	978	9	Y	889	889	0			-0-
*08	9641	X	9167	-0-	-474	-0-	8248	3	919	9	Y	835	835	0			-0-

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9595	-0-	-1505	-0-	8544	3	1051	9	Y	955	955	0			-0-
*07	11470	X	9647	-0-	-1823	-0-	8585	3	1062	9	Y	965	965	0			-0-
*08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	9550	3	1002	9	Y	911	911	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
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	10458	-0-	-1182	-0-	9348	3	15	4	Y	995	995	0			-0-
							1095	9									
*07	12028	X	10657	-0-	-1371	-0-	9514	3	23	4	Y	1018	1018	0			-0-
							1120	9									
*08	10974	X	10804	-0-	-170	-0-	9724	3	16	4	Y	967	967	0			-0-
							1064	9									

STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9233	-0-	-1307	-0-	8074	3	24	4	Y	1032	1032	0			-0-
							1135	9									
*08	9858	X	9739	-0-	-119	-0-	8778	3	15	4	Y	860	860	0			-0-
							946	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6246	3	10	4	Y	699	699	0			-0-
							769	9									
*07	7192	X	7047	-0-	-145	-0-	6224	3	16	4	Y	734	734	0			-0-
							807	9									
*08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	6893	3	12	4	Y	693	693	0			-0-
							762	9									

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

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
*08	20181	X	18917	-0-	-1264	-0-	120	1	18797	3	Y	-0-	17	1			25

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

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
*08	50592	X	47734	-0-	-2858	-0-	306	1	47428	3	Y	-0-	34	1			53

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

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
*08	66030	X	50852	-0-	-15178	-0-	322	1	50530	3	Y	-0-	40	1			64

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	34801	X	34801	-0-	-0-	-0-	220	1	34581	3	Y	-0-	28	1			44

JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	53134	X	49925	-0-	-3209	-0-	316	1	49609	3	Y	-0-	36	1			57

JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	30556	X	30556	-0-	-0-	-0-	193	1	30363	3	Y	-0-	12	1			19

LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	27938	3	1620	9	N	1473	1347	0	126	1	-0-
*07	27032	X	24841	-0-	-2191	-0-	23881	3	960	9	N	873	768	0	105	1	-0-
*08	23219	X	22114	-0-	-1105	-0-	21084	3	1030	9	N	936	936	0			-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
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	19856	-0-	-2554	-0-	19165	3	691	9	N	628	571	0	57	1	-0-
*07	23157	X	20040	-0-	-3117	-0-	19248	3	792	9	N	720	635	0	85	1	-0-
*08	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	17860	3	729	9	N	663	663	0			-0-

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
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
*08	23498	X	18248	-0-	-5250	-0-	18248	3			N	-0-					123

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31661	X	31661	-0-	-0-	-0-	30429	3	1232	9	N	1120	1108	0	12	1	-0-
*07	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	30548	3	1392	9	N	1265	1253	0	12	1	-0-
*08	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	28779	3	1290	9	N	1173	1148	0	25	1	-0-

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 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
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	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	17581	3	1788	9	N	1625	1502	0	123	1	-0-
*07	18135	X	17219	-0-	-916	-0-	15409	3	1810	9	N	1645	1535	0	110	1	-0-
*08	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	16648	3	1631	9	N	1483	1483	0			-0-

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
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	52295	-0-	-10201	-0-	52003	3	292	9	N	265	166	0	99	1	-0-
*08	60915	X	51085	-0-	-9830	-0-	50626	3	459	9	N	417	270	0	147	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	46253	-0-	-5920	-0-	45574	3	679	9	N	617	509	0	108	1	-0-
*08	51584	X	45513	-0-	-6071	-0-	45250	3	263	9	N	239	143	0	96	1	-0-

STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	17834	-0-	-3401	-0-	17331	3	503	9	N	457	444	0	13	1	-0-
*08	19995	X	17500	-0-	-2495	-0-	17023	3	477	9	N	434	427	0	7	1	-0-

STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	36192	-0-	-6495	-0-	35677	3	515	9	N	468	297	0	171	1	-0-
*08	41075	X	35777	-0-	-5298	-0-	35356	3	421	9	N	383	251	0	132	1	-0-

FORREST WHEELER 16 WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	7217	3	1092	9	N	993	993	0			-0-
*07	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	7744	3	1283	9	N	1166	1166	0			-0-
*08	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	8110	3	1240	9	N	1127	1127	0			-0-

STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	51914	-0-	-11233	-0-	51167	3	747	9	N	679	659	0	20	1	-0-
*08	58590	X	50810	-0-	-7780	-0-	50075	3	735	9	N	668	657	0	11	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
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	35856	-0-	-3144	-0-	34425	3	1431	9	N	1301	801	0	500	1	-0-
*07	40300	X	36587	-0-	-3713	-0-	35247	3	1340	9	N	1218	683	0	535	1	-0-
*08	39091	X	35249	-0-	-3842	-0-	33939	3	1310	9	N	1191	772	0	419	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
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	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	7066	3	1018	9	N	925	925	0			-0-
*07	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	7594	3	1183	9	N	1075	1075	0			-0-
*08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	8642	3	1190	9	N	1082	1082	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26085	-0-	-7995	-0-	25005	3	1080	9	N	982	961	0	21	1	-0-
*07	32581	X	28620	-0-	-3961	-0-	27490	3	1130	9	N	1027	985	0	42	1	-0-
*08	30690	X	28611	-0-	-2079	-0-	27645	3	966	9	N	878	838	0	40	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
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	39810	-0-	-5109	-0-	38461	3	1349	9	N	1226	758	0	468	1	-0-
*08	42501	X	38296	-0-	-4205	-0-	36869	3	1427	9	N	1297	966	0	331	1	-0-

LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18847	-0-	-8933	-0-	17740	3	1107	9	N	1006	982	0	24	1	-0-
*07	28706	X	16337	-0-	-12369	-0-	15296	3	1041	9	N	946	904	0	42	1	-0-
*08	29819	X	29819	-0-	-0-	-0-	28138	3	1681	9	N	1528	1451	0	77	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
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	48096	X	48096	-0-	-0-	-0-	47107	3	989	9	N	899	879	0	20	1	-0-
*07	47527	X	47527	-0-	-0-	-0-	46498	3	1029	9	N	935	896	0	39	1	-0-
*08	45384	X	28697	-0-	-16687	-0-	27846	3	851	9	N	774	737	0	37	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
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	60596	-0-	-8906	-0-	60491	3	105	9	N	95	45	0	50	1	-0-
*08	69502	X	61083	-0-	-8419	-0-	61041	3	42	9	N	38	38	0			-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
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	41847	X	41847	-0-	-0-	-0-	40967	3	880	9	N	800	781	0	19	1	-0-
*07	42263	X	42263	-0-	-0-	-0-	41111	3	1152	9	N	1047	1000	0	47	1	-0-
*08	39990	X	24384	-0-	-15606	-0-	23151	3	1233	9	N	1121	1065	0	56	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47004	-0-	-41439	-0-	46831	3	173	9	N	157	74	0	83	1	-0-
*08	59396	X	45208	-0-	-14188	-0-	45160	3	48	9	N	44	44	0			-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
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	33928	X	33928	-0-	-0-	-0-	33441	3	487	9	N	443	209	0	234	1	-0-
*08	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	27174	3	144	9	N	131	131	0			-0-

LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	55593	X	55593	-0-	-0-	-0-	53631	3	1962	9	N	1784	1745	0	39	1	-0-
*07	52484	X	52484	-0-	-0-	-0-	50425	3	2059	9	N	1872	1794	0	78	1	-0-
*08	52483	X	29216	-0-	-23267	-0-	27846	3	1370	9	N	1245	1187	0	58	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19816	-0-	-25064	-0-	19043	3	773	9	N	703	687	0	16	1	-0-
*07	28489	X	19157	-0-	-9332	-0-	18462	3	695	9	N	632	606	0	26	1	-0-
*08	28489	X	27342	-0-	-1147	-0-	26616	3	726	9	N	660	629	0	31	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28427	-0-	-5563	-0-	26752	3	1675	9	N	1523	1488	0	35	1	-0-
*07	32023	X	31781	-0-	-242	-0-	29985	3	1796	9	N	1633	1563	0	70	1	-0-
*08	30535	X	27457	-0-	-3078	-0-	26083	3	1374	9	N	1249	1189	0	60	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	46640	-0-	-6790	-0-	43849	3	2791	9	N	2537	2166	0	371	1	-0-
*07	47399	X	47360	-0-	-39	-0-	44563	3	2797	9	N	2543	2293	0	250	1	-0-
*08	50034	X	41876	-0-	-8158	-0-	39509	3	2367	9	N	2152	2028	0	124	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26889	-0-	-2211	-0-	25120	3	1769	9	N	1608	1411	0	197	1	-0-
*07	28055	X	27454	-0-	-601	-0-	25701	3	1753	9	N	1594	1461	0	133	1	-0-
*08	28520	X	25649	-0-	-2871	-0-	24056	3	1593	9	N	1448	1382	0	66	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	52803	-0-	-16048	-0-	52696	3	107	9	N	97	37	0	60	1	-0-
*08	60357	X	50720	-0-	-9637	-0-	50337	3	383	9	N	348	268	0	80	1	-0-

STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	59603	-0-	-9007	-0-	57547	3	2056	9	N	1869	1856	0	13	1	-0-
*07	70897	X	59365	-0-	-11532	-0-	55250	3	4115	9	N	3741	3562	0	179	1	-0-
*08	62186	X	55322	-0-	-6864	-0-	51619	3	3703	9	N	3366	3335	0	31	1	-0-

STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	60853	X	48016	-0-	-12837	-0-	48005	3	11	9	N	10	1	0	9	1	-0-

STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	77330	-0-	-2080	-0-	75860	3	1470	9	N	1336	953	0	383	1	-0-
*07	82057	X	75883	-0-	-6174	-0-	75308	3	575	9	N	523	203	0	320	1	-0-
*08	76167	X	65500	-0-	-10667	-0-	65392	3	108	9	N	98	30	0	68	1	-0-

FORREST WHEELER 32 WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	27399	-0-	-3561	-0-	24602	3	2797	9	N	2543	2543	0			-0-
*07	32302	X	27073	-0-	-5229	-0-	24258	3	2815	9	N	2559	2499	0	60	1	-0-
*08	32302	X	27388	-0-	-4914	-0-	24696	3	2692	9	N	2447	2384	0	63	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	57112	-0-	-2966	-0-	57097	3	15	9	N	14	14	0			-0-
*08	68418	X	68418	-0-	-0-	-0-	68360	3	58	9	N	53	53	0			-0-

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	40533	-0-	-1782	-0-	40516	3	17	9	N	15	15	0			-0-
*08	53170	X	53170	-0-	-0-	-0-	53169	3	1	9	N	1	1	0			-0-

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
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	29044	-0-	-1406	-0-	25272	3	3772	9	N	3429	3429	0			-0-
*07	31465	X	27226	-0-	-4239	-0-	23516	3	3710	9	N	3373	3293	0	80	1	-0-
*08	30752	X	27294	-0-	-3458	-0-	23908	3	3386	9	N	3078	2997	0	81	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
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	58446	X	58446	-0-	-0-	-0-	57371	3	1075	9	N	977	977	0			-0-
*08	63830	X	63830	-0-	-0-	-0-	62585	3	1245	9	N	1132	1132	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
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	22434	-0-	-2916	-0-	20200	3	2234	9	N	2031	2031	0			-0-
*07	26195	X	22003	-0-	-4192	-0-	19905	3	2098	9	N	1907	1862	0	45	1	-0-
*08	25699	X	20534	-0-	-5165	-0-	18753	3	1781	9	N	1619	1577	0	42	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
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	50175	X	50175	-0-	-0-	-0-	50122	3	53	9	N	48	48	0			-0-
*08	75657	X	75657	-0-	-0-	-0-	75178	3	479	9	N	435	435	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
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	43299	-0-	-39	-0-	43268	3	31	9	N	28	28	0			-0-
*08	51521	X	51521	-0-	-0-	-0-	51493	3	28	9	N	25	25	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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	56355	-0-	-10016	-0-	55403	3	952	9	N	865	865	0			-0-
*08	49017	X	49017	-0-	-0-	-0-	48074	3	943	9	N	857	857	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
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	66569	X	66569	-0-	-0-	-0-	60326	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
*08	65286	X	49289	-0-	-15997	-0-	49182	3	107	9	Y	97	186	1			39

GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	62320	-0-	-7670	-0-	60576	3	1744	9	N	1585	1585	0			-0-
*07	73513	X	73513	-0-	-0-	-0-	71893	3	1620	9	N	1473	1473	0			-0-
*08	65906	X	61196	-0-	-4710	-0-	60657	3	539	9	N	490	490	0			-0-

GENTRY WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	37356	-0-	-11304	-0-	36523	3	833	9	Y	757	757	0			-0-
*07	48297	X	48297	-0-	-0-	-0-	48188	3	109	9	Y	99	68	1			31
*08	44119	X	44119	-0-	-0-	-0-	44038	3	81	9	Y	74	75	1			30

GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	71970	X	71970	-0-	-0-	-0-	71934	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
*08	95015	X	58085	-0-	-36930	-0-	58078	3	7	9	Y	6	6	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
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	53760	-0-	-3776	-0-	53705	3	55	9	N	50	50	0			-0-
*08	57536	X	53717	-0-	-3819	-0-	53667	3	50	9	N	45	45	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
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	56550	-0-	-2226	-0-	56536	3	14	9	N	13	13	0			-0-
*08	58776	X	54951	-0-	-3825	-0-	54936	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
DORA MARTIN 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
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
*08	104160	X	44428	-0-	-59732	-0-	285	1	44143	3	Y	-0-					153

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
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
*08	29357	X	8389	-0-	-20968	-0-	54	1	8335	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
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
*08	48520	X	48520	-0-	-0-	-0-	48126	3	394	9	N	358	267	1			144

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
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
*08	94519	X	57030	-0-	-37489	-0-	367	1	56663	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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	87088	X	87088	-0-		-0-	-0-	551	1	86485	3	Y	47					187
								52	9									

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	65689	X	60453	-0-		-5236	-0-	382	1	60069	3	Y	2					18
								2	9									

STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	83335	-0-		-6605	-0-	80735	3	407	4	N	1994	1897	0	97	1	-0-
								2193	9									
*07	102269	X	83054	-0-		-19215	-0-	80496	3	583	4	N	1795	1743	0	52	1	-0-
								1975	9									
*08	102269	X	70527	-0-		-31742	-0-	68217	3	410	4	N	1727	1674	0	53	1	-0-
								1900	9									

STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57634	X	57634	-0-		-0-	-0-	55681	3	278	4	N	1523	1448	0	75	1	-0-
								1675	9									
*07	64505	X	64505	-0-		-0-	-0-	62689	3	467	4	N	1226	1189	0	37	1	-0-
								1349	9									
*08	65320	X	65320	-0-		-0-	-0-	63836	3	405	4	N	981	950	0	31	1	-0-
								1079	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	69628	X	69628	-0-	-0-	-0-	62567	3	304	4	N	6143	5833	0	310	1	-0-
							6757	9									
*07	71756	X	71756	-0-	-0-	-0-	61095	3	427	4	N	9304	9065	0	239	1	-0-
							10234	9									
*08	66495	X	66495	-0-	-0-	-0-	56418	3	347	4	N	8845	8607	0	238	1	-0-
							9730	9									

STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	61543	-0-	-20507	-0-	59262	3	2281	9	Y	2074	2074	0			-0-
*07	84785	X	68715	-0-	-16070	-0-	66727	3	1988	9	Y	1807	1751	0	56	1	-0-
*08	82615	X	70699	-0-	-11916	-0-	68907	3	1792	9	Y	1629	1599	0	30	1	-0-

STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	76496	X	76496	-0-	-0-	-0-	75035	3	1461	9	Y	1328	1328	0			-0-
*07	77655	X	69611	-0-	-8044	-0-	68343	3	1268	9	Y	1153	1116	0	37	1	-0-
*08	77655	X	65841	-0-	-11814	-0-	64702	3	1139	9	Y	1035	1015	0	20	1	-0-

STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	76848	-0-	-3762	-0-	75074	3	1774	9	Y	1613	1613	0			-0-
*07	83297	X	68311	-0-	-14986	-0-	66707	3	1604	9	Y	1458	1413	0	45	1	-0-
*08	81561	X	64963	-0-	-16598	-0-	63467	3	1496	9	Y	1360	1335	0	25	1	-0-

STS C WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	46777	-0-	-30293	-0-	45462	3	1315	9	Y	1195	1195	0			-0-
*07	79639	X	69881	-0-	-9758	-0-	67994	3	1887	9	Y	1715	1661	0	54	1	-0-
*08	77779	X	75142	-0-	-2637	-0-	73138	3	2004	9	Y	1822	1788	0	34	1	-0-

STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	76703	-0-	-7507	-0-	74937	3	1766	9	Y	1605	1605	0			-0-
*07	87017	X	75076	-0-	-11941	-0-	73398	3	1678	9	Y	1525	1475	0	50	1	-0-
*08	85901	X	71841	-0-	-14060	-0-	70265	3	1576	9	Y	1433	1405	0	28	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	45164	X	45164	-0-	-0-	-0-	42950	3	2214	9	Y	2013	2013	0			-0-
*07	41535	X	41535	-0-	-0-	-0-	39574	3	1961	9	Y	1783	1727	0	56	1	-0-
*08	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	37236	3	1841	9	Y	1674	1643	0	31	1	-0-

STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256

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	57075	X	57075	-0-	-0-	-0-	55118	3	282	4	N	1523	1446	0	77	1	-0-
							1675	9									
*07	57395	X	57395	-0-	-0-	-0-	55001	3	399	4	N	1814	1767	0	47	1	-0-
							1995	9									
*08	50550	X	50550	-0-	-0-	-0-	48882	3	317	4	N	1228	1195	0	33	1	-0-
							1351	9									

GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990

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	85567	-0-	-2256	-0-	85344	3	223	9	N	203	203	0			-0-
*08	88226	X	65062	-0-	-23164	-0-	64645	3	417	9	N	379	379	0			-0-

GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597

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	68889	-0-	-5480	-0-	68745	3	144	9	N	131	131	0			-0-
08	74369	X	70310	-0-	-4059	-0-	70182	3	128	9	N	116	116	0			-0-

GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158

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	86067	-0-	-10963	-0-	86027	3	40	9	N	36	36	0			-0-
08	103653	X	103653	-0-	-0-	-0-	103588	3	65	9	N	59	59	0			-0-

GENTRY-SCARBOROUGH SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010

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	81098	-0-	-17296	-0-	81074	3	24	9	N	22	22	0			-0-
*08	94798	X	63898	-0-	-30900	-0-	63886	3	12	9	N	11	11	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	36968	-0-	-9262	-0-	34681	3	2287	9	N	2079	2079	0		-0-
*07	47771	X	33348	-0-	-14423	-0-	31483	3	1865	9	N	1695	1695	0		-0-
*08	34596	X	29553	-0-	-5043	-0-	28298	3	1255	9	N	1141	1141	0		-0-

GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514

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	58786	-0-	-1478	-0-	54670	3	4116	9	N	3742	3742	0		-0-
*08	74356	X	74356	-0-	-0-	-0-	68826	3	5530	9	N	5027	5027	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

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	80597	-0-	-8404	-0-	80213	3	384	9	N	349	349	0		-0-
08	85994	X	79211	-0-	-6783	-0-	78873	3	338	9	N	307	307	0		-0-

GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856

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	68043	-0-	-8434	-0-	66164	3	1879	9	N	1708	1708	0		-0-
*08	72230	X	53959	-0-	-18271	-0-	53465	3	494	9	N	449	449	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

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	82802	-0-	-4556	-0-	82179	3	623	9	N	566	566	0		-0-
08	89032	X	81509	-0-	-7523	-0-	80911	3	598	9	N	544	544	0		-0-

STS C WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11545 - 25068

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	149953	-0-	-64412	-0-	147116	3	2837	9	Y	2579	2579	0		-0-
08	211513	X	119223	-0-	-92290	-0-	117441	3	1782	9	Y	1620	1620	0		-0-

STS C WELL #: 61H RRCID -> 299101 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11548 - 26989

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	97537	-0-	-103281	-0-	93906	3	3631	9	Y	3301	3301	0		-0-
08	169415	X	90096	-0-	-79319	-0-	86712	3	3384	9	Y	3076	3076	0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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	81445	-0-	-60504	-0-	78423	3	3022	9	Y	2747	2747	0			-0-
08	114452	X	68327	-0-	-46125	-0-	66536	3	1791	9	Y	1628	1628	0			-0-

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
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	42278	-0-	-16684	-0-	41383	3	895	9	Y	814	814	0			-0-
08	57753	X	48626	-0-	-9127	-0-	47765	3	861	9	Y	783	783	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
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	85666	-0-	-76526	-0-	82842	3	2824	9	Y	2567	2567	0			-0-
08	120776	X	74877	-0-	-45899	-0-	72250	3	2627	9	Y	2388	2388	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
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	74872	-0-	-26653	-0-	71856	3	3016	9	Y	2742	2742	0			-0-
08	91419	X	69025	-0-	-22394	-0-	66256	3	2769	9	Y	2517	2517	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
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	97307	-0-	-58778	-0-	91476	3	5831	9	N	5301	5241	0	60	1	-0-
08	130758	X	82622	-0-	-48136	-0-	77165	3	5457	9	N	4961	4840	0	121	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
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	90368	-0-	-58091	-0-	85080	3	5288	9	N	4807	4753	0	54	1	-0-
08	110236	X	77098	-0-	-33138	-0-	72080	3	5018	9	N	4562	4450	0	112	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
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	70914	-0-	-32068	-0-	65040	3	5874	9	N	5340	5281	0	59	1	-0-
08	95418	X	57508	-0-	-37910	-0-	52337	3	5171	9	N	4701	4586	0	115	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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	33293	-0-	-21019	-0-	32812	3	481	9	Y	437	437	0			-0-
08	45105	X	32120	-0-	-12985	-0-	31604	3	516	9	Y	469	469	0			-0-

STS B WELL #: 83H RRCID -> 299452 COMPL. DATE 04/30/2026 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
*11	SHUT IN		142410	-0-	142410	142410	121421	3	20989	9	N	19081	19081	0			-0-
*12	SHUT IN		303144	-0-	303144	445554	261014	3	42130	9	N	38300	38300	0			-0-
*01	SHUT IN		299286	-0-	299286	744840	261432	3	37854	9	N	34413	34413	0			-0-
*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	159462	X	159462	-0-	-0-	-0-	146404	3	13058	9	N	11871	11871	0			-0-
*07	126821	X	119223	-0-	-7598	-0-	106795	3	12428	9	N	11298	11298	0			-0-
*08	126821	X	105202	-0-	-21619	-0-	94149	3	11053	9	N	10048	10048	0			-0-

STS C WELL #: 66H RRCID -> 299542 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11403 - 23332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	62724	-0-	-17907	-0-	61251	3	1473	9	Y	1339	1339	0			-0-
08	73160	X	53315	-0-	-19845	-0-	52229	3	1086	9	Y	987	987	0			-0-

STS C WELL #: 67H RRCID -> 299628 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11373 - 23198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	44202	-0-	-20154	-0-	43357	3	845	9	Y	768	768	0			-0-
08	60264	X	38451	-0-	-21813	-0-	37647	3	804	9	Y	731	731	0			-0-

STS B WELL #: 84H RRCID -> 299741 COMPL. DATE 05/14/2026 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11455 - 26397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		180103	-0-	180103	180103	151458	3	28645	9	N	26041	26041	0			-0-
*12	SHUT IN		315016	-0-	315016	495119	268796	3	46220	9	N	42018	42018	0			-0-
*01	SHUT IN		265231	-0-	265231	760350	228513	3	36718	9	N	33380	33380	0			-0-
*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	149075	X	149075	-0-	-0-	-0-	135633	3	13442	9	N	12220	12220	0			-0-
*07	114539	X	114539	-0-	-0-	-0-	101415	3	13124	9	N	11931	11931	0			-0-
*08	95988	X	95988	-0-	-0-	-0-	84925	3	11063	9	N	10057	10057	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 82H RRCID -> 299743 COMPL. DATE 04/29/2026 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11675 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		152709	-0-	152709	152709	132846	3	19863	9	N	18057	18057	0			-0-
*12	SHUT IN		282372	-0-	282372	435081	246778	3	35594	9	N	32358	32358	0			-0-
*01	SHUT IN		231060	-0-	231060	666141	203826	3	27234	9	N	24758	24758	0			-0-
*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	127138	X	127138	-0-	-0-	-0-	116334	3	10804	9	N	9822	9822	0			-0-
*07	130014	X	93881	-0-	-36133	-0-	84084	3	9797	9	N	8906	8906	0			-0-
*08	130014	X	75392	-0-	-54622	-0-	67451	3	7941	9	N	7219	7219	0			-0-

STS B WELL #: 81H RRCID -> 300052 COMPL. DATE 05/15/2026 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11386 - 25668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		174641	-0-	174641	174641	146682	3	27959	9	N	25417	25417	0			-0-
*12	SHUT IN		287822	-0-	287822	462463	242940	3	44882	9	N	40802	40802	0			-0-
*01	SHUT IN		255964	-0-	255964	718427	215179	3	40785	9	N	37077	37077	0			-0-
*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	187560	X	187560	-0-	-0-	-0-	162283	3	25277	9	N	22979	22979	0			-0-
*07	142205	X	142205	-0-	-0-	-0-	116013	3	26192	9	N	23811	23811	0			-0-
*08	132060	X	122884	-0-	-9176	-0-	99265	3	23619	9	N	21472	21472	0			-0-

STS B WELL #: 37H RRCID -> 300751 COMPL. DATE 05/12/2026 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12025 - 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
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	Y	3516	3516	0			-0-
*06	SHUT IN		645594	-0-	645594	1058305	639496	3	6098	9	Y	5544	5544	0			-0-
*07	1560435	X	502130	-0-	-1058305	-0-	498394	3	3736	9	Y	3396	3396	0			-0-
*08	741830	X	393011	-0-	-348819	-0-	389982	3	3029	9	Y	2754	2754	0			-0-

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
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	Y	3259	3259	0			-0-
*06	SHUT IN		675680	-0-	675680	1072393	670075	3	5605	9	Y	5095	5095	0			-0-
*07	1598651	X	526258	-0-	-1072393	-0-	522904	3	3354	9	Y	3049	3049	0			-0-
*08	730081	X	406449	-0-	-323632	-0-	404011	3	2438	9	Y	2216	2216	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
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	Y	3615	3615	0			-0-
*06	SHUT IN		664316	-0-	664316	1073797	659336	3	4980	9	Y	4527	4527	0			-0-
*07	1610778	X	536981	-0-	-1073797	-0-	533549	3	3432	9	Y	3120	3120	0			-0-
*08	730081	X	414189	-0-	-315892	-0-	412162	3	2027	9	Y	1843	1843	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
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	Y	3034	3034	0			-0-
*06	SHUT IN		654516	-0-	654516	1059700	650719	3	3797	9	Y	3452	3452	0			-0-
*07	1576883	X	517183	-0-	-1059700	-0-	514416	3	2767	9	Y	2515	2515	0			-0-
*08	716503	X	400586	-0-	-315917	-0-	398939	3	1647	9	Y	1497	1497	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
*03	SHUT IN		67554	-0-	67554	67554	60631	3	6923	9	Y	6294	6294	0			-0-
*04	SHUT IN		328173	-0-	328173	395727	302512	3	25661	9	Y	23328	23243	0	85	8	-0-
*05	SHUT IN		217604	-0-	217604	613331	203678	3	13926	9	Y	12660	12660	0			-0-
*06	760897	X	147566	-0-	-613331	-0-	138735	3	8831	9	Y	8028	8028	0			-0-
*07	341496	X	113231	-0-	-228265	-0-	106060	3	7171	9	Y	6519	6519	0			-0-
*08	341496	X	96385	-0-	-245111	-0-	90569	3	5816	9	Y	5287	5287	0			-0-

GENTRY WELL #: 93H RRCID -> 300944 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13399 - 25308

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	273216	-0-	-320310	-0-	273185	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*08	593526	X	215295	-0-	-378231	-0-	215295	3			Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 38H RRCID -> 301130 COMPL. DATE 03/22/2026 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11365 - 22839

*03	SHUT IN		59840	-0-	59840	59840	53241	3	6599	9	Y	5999	5999	0			-0-
*04	SHUT IN		318434	-0-	318434	378274	292576	3	25858	9	Y	23507	23505	0	2	8	-0-
*05	SHUT IN		218835	-0-	218835	597109	205926	3	12909	9	Y	11735	11735	0			-0-
*06	736056	X	138947	-0-	-597109	-0-	131280	3	7667	9	Y	6970	6970	0			-0-
*07	331080	X	116999	-0-	-214081	-0-	110865	3	6134	9	Y	5576	5576	0			-0-
*08	331080	X	104510	-0-	-226570	-0-	99541	3	4969	9	Y	4517	4517	0			-0-

STS C WELL #: 37H RRCID -> 301132 COMPL. DATE 03/18/2026 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11591 - 23093

*03	SHUT IN		59777	-0-	59777	59777	53641	3	6136	9	Y	5578	5578	0			-0-
*04	SHUT IN		296114	-0-	296114	355891	273266	3	22848	9	Y	20771	20769	0	2	8	-0-
*05	SHUT IN		176667	-0-	176667	532558	165885	3	10782	9	Y	9802	9802	0			-0-
*06	640906	X	108348	-0-	-532558	-0-	101956	3	6392	9	Y	5811	5811	0			-0-
*07	341496	X	86680	-0-	-254816	-0-	81515	3	5165	9	Y	4695	4695	0			-0-
*08	341496	X	78812	-0-	-262684	-0-	74580	3	4232	9	Y	3847	3847	0			-0-

GENTRY WELL #: 90H RRCID -> 301133 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13513 - 25497

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-
*08	675242	X	417000	-0-	-258242	-0-	416994	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

STS C WELL #: 39H RRCID -> 301134 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11618 - 24232

*03	SHUT IN		67383	-0-	67383	67383	60022	3	7361	9	Y	6692	6692	0			-0-
*04	SHUT IN		308956	-0-	308956	376339	281149	3	27807	9	Y	25279	25277	0	2	8	-0-
*05	SHUT IN		202024	-0-	202024	578363	187361	3	14663	9	Y	13330	13330	0			-0-
*06	716728	X	138365	-0-	-578363	-0-	128516	3	9849	9	Y	8954	8954	0			-0-
*07	90274	X	90274	-0-	-0-	-0-	83643	3	6631	9	Y	6028	6028	0			-0-
*08	77232	X	77232	-0-	-0-	-0-	71684	3	5548	9	Y	5044	5044	0			-0-

GENTRY WELL #: 95H RRCID -> 301135 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13814 - 23747

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-
*08	589589	X	269485	-0-	-320104	-0-	269484	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*03	SHUT IN		64148	-0-	64148	64148	55514	3	8634	9	Y	7849	7849	0			-0-
*04	SHUT IN		330425	-0-	330425	394573	295632	3	34793	9	Y	31630	31628	0	2	8	-0-
*05	SHUT IN		226710	-0-	226710	621283	206453	3	20257	9	Y	18415	18415	0			-0-
*06	789857	X	168574	-0-	-621283	-0-	154304	3	14270	9	Y	12973	12973	0			-0-
*07	278256	X	123947	-0-	-154309	-0-	113180	3	10767	9	Y	9788	9788	0			-0-
*08	278256	X	105830	-0-	-172426	-0-	97140	3	8690	9	Y	7900	7900	0			-0-

GENTRY WELL #: 92H RRCID -> 301261 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13669 PERF.14083 - 22086

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-
*08	451050	X	175703	-0-	-275347	-0-	175703	3			Y	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 91H RRCID -> 301262 COMPL. DATE 01/26/2026 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13386 - 25425

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	435834	-0-	-225365	-0-	435742	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
*08	661199	X	335714	-0-	-325485	-0-	335714	3			Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 35H RRCID -> 301460 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11725 - 24109

*03	SHUT IN		39874	-0-	39874	39874	35670	3	4204	9	Y	3822	3822	0			-0-
*04	SHUT IN		334844	-0-	334844	374718	308203	3	26641	9	Y	24219	24218	0	1	8	-0-
*05	SHUT IN		216928	-0-	216928	591646	202759	3	14169	9	Y	12881	12881	0			-0-
*06	736431	X	144785	-0-	-591646	-0-	135528	3	9257	9	Y	8415	8415	0			-0-
*07	353400	X	114841	-0-	-238559	-0-	107311	3	7530	9	Y	6845	6845	0			-0-
*08	353400	X	100015	-0-	-253385	-0-	93736	3	6279	9	Y	5708	5708	0			-0-

STS B WELL #: 33H RRCID -> 301489 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 11529 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		163546	-0-	163546	163546	146584	3	16962	9	N	15420	15420	0			-0-
08	SHUT IN		484572	-0-	484572	648118	433471	3	51101	9	N	46455	46424	0	31	1	-0-

STS B WELL #: 30H RRCID -> 301666 COMPL. DATE 01/21/2026 TOTAL DEPTH 11362 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		165675	-0-	165675	165675	145522	3	20153	9	N	18321	18321	0			-0-
08	SHUT IN		516252	-0-	516252	681927	450332	3	65920	9	N	59927	59887	0	40	1	-0-

STS B WELL #: 31H RRCID -> 301731 COMPL. DATE 01/11/2026 TOTAL DEPTH 11506 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		138313	-0-	138313	138313	120891	3	17422	9	N	15838	15838	0			-0-
08	SHUT IN		555906	-0-	555906	694219	492391	3	63515	9	N	57741	57702	0	39	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 32H RRCID -> 302040 COMPL. DATE 02/06/2026 TOTAL DEPTH 10863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		160546	-0-	160546	160546	143947	3	16599	9	N	15090	15090	0			-0-
08	SHUT IN		535541	-0-	535541	696087	476404	3	59137	9	N	53761	53725	0	36	1	-0-

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
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		156224	-0-	156224	156224	137803	3	18421	9	N	16746	16746	0			-0-
08	SHUT IN		497118	-0-	497118	653342	436518	3	60600	9	N	55091	55054	0	37	1	-0-

CP UNIT 5-CP UNIT 6 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 302132 COMPL. DATE 04/03/2026 TOTAL DEPTH 11438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CP UNIT 5-CP UNIT 6 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 302152 COMPL. DATE 03/25/2026 TOTAL DEPTH 11385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CP UNIT 5-CP UNIT 6 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 302158 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 11485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CP UNIT 9-CP UNIT 3 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 302242 COMPL. DATE 04/18/2026 TOTAL DEPTH 11476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	46097	X	40962	-0-	-5135	-0-	522	1	40440	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	27220	X	27220	-0-	-0-	-0-	1075	1	26145	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	696	1	18912	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	45942	X	40454	-0-	-5488	-0-	1113	1	39341	2	N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	53320	X	38634	-0-	-14686	-0-	1106	1	37528	2	N	-0-					-0-

MITSUI E&P USA LLC 101155
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	2360	1	11739	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
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-
08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	2008	1	9184	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	30504	X	22064	-0-	-8440	-0-	433	1	21631	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

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-
08	4588	X	1312	-0-	-3276	-0-	26	1	1286	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

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-
08	14198	X	13817	-0-	-381	-0-	271	1	13546	2	N	-0-			-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

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-
08	11656	X	10483	-0-	-1173	-0-	206	1	10277	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

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-
08	20801	X	14103	-0-	-6698	-0-	277	1	13826	2	N	-0-			-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

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-
08	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

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-
08	44733	X	25331	-0-	-19402	-0-	497	1	24834	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 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
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-
08	60977	X	49840	-0-	-11137	-0-	979	1	48861	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	37169	X	24604	-0-	-12565	-0-	483	1	24121	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
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-
08	97100	X	97100	-0-	-0-	-0-	1906	1	95194	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
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-
08	48670	X	25562	-0-	-23108	-0-	502	1	25060	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
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-
08	204104	X	152492	-0-	-51612	-0-	2994	1	149498	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
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									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	233	1	657	2	Y	137	129	1			53
							10	4	151	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
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									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	484	1	1313	2	Y	113	108	1			44
							28	4	124	9							

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3844	X	3121	-0-	-723	-0-	201	1	2919	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	12	-0-	-856	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2728	X	1929	-0-	-799	-0-	388	1	1541	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
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-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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
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-
08	713	N	366	-0-	-347	-0-	74	1	292	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	163	1	2370	3	Y	-0-					-0-
							1	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
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-
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

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-
08	558	N	334	-0-	-224	-0-	67	1	267	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

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									
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	271	1	3945	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	70	1	1023	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	59	1	852	3	Y	-0-					1

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	257	3	70	9	N	64					137

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	188	1	746	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	408	1	1621	3	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

03	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

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-
08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	182	1	1651	3	Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

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-
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	3	Y	-0-					31

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

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							
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	259	1	3763	3	Y	52					145
							1	4	57	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

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									
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	201	1	2924	3	Y	21					73
							1	4	23	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6076	X	69	-0-	-6007	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	39494	X	NO RPT	-0-	-39494	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	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-
08	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	830	1	12060	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	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							
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	Y	391	390	0			4
							3	4	430	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	275	275	0			3
							4	4	303	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	959	X	959	-0-	-0-	-0-	33	1	732	3	Y	174	172	0			2
							3	4	191	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

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-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

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-
08	26753	X	NO RPT	-0-	-26753	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

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-
08	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	913	1	13273	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

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-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

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-
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

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-
08	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

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-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-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
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									
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	54	53	0			1
							1	4	59	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	41	1	918	3	Y	132	133	0			1
							4	4	145	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	84	84	0			1
							2	4	92	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	98	97	0			1
							1	4	108	9							

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
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-
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9641	X	5135	-0-	-4506	-0-	330	1	4803	3	Y	-0-					-0-
							2	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
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									
08	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	125	1	1812	3	Y	-0-					-0-
							1	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
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									
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	21	1	308	3	Y	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7223	X	4792	-0-	-2431	-0-	307	1	4463	3	Y	18					26
							2	4	20	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
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-
08	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

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-
08	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

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							
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	25	26	0			-0-
							2	4	28	9							

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

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-
08	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

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-
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

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-
08	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	17298	X	13703	-0-	-3595	-0-	525	1	11783	3	Y	1225	1237	0			13
							47	4	1348	9							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	635	1	14243	3	Y	1042	1050	0			11
							57	4	1146	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
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-
08	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	N	4113	-0-	1013	1013	152	1	3407	3	Y	491	486	0			5
							14	4	540	9							

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	26629	X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	38	39	0			-0-
							2	4	42	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
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							
08	33015	X	710	-0-	-32305	-0-	46	1	664	3	Y	-0-					33

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	12462	X	10660	-0-	-1802	-0-	686	1	9970	3	Y	-0-					2
							4	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
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-
08	8990	X	8708	-0-	-282	-0-	913	1	7795	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
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-
08	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	8618	X	6342	-0-	-2276	-0-	665	1	5677	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
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-
08	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	15376	X	7876	-0-	-7500	-0-	826	1	7050	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
08	13485	X	10970	-0-	-2515	-0-	1150	1	9820	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
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-
08	16120	X	8085	-0-	-8035	-0-	1550	1	6535	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10633	X	4164	-0-	-6469	-0-	268	1	3895	3	Y	-0-					60
							1	4									

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	22599	X	20480	-0-	-2119	-0-	1317	1	19144	3	Y	11					75
							7	4	12	9							

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 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
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-
08	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	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-
08	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	35123	X	NO RPT	-0-	-35123	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	23870	X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	35154	X	NO RPT	-0-	-35154	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	2574	1	21971	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
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-
08	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1302	N	688	-0-	-614	-0-	72	1	616	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
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-
08	5332	X	3375	-0-	-1957	-0-	791	1	2584	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
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-
08	27993	X	21683	-0-	-6310	-0-	2838	1	18845	3	N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	6138	X	4663	-0-	-1475	-0-	1093	1	3570	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	10013	X	8	-0-	-10005	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	18879	X	18069	-0-	-810	-0-	1792	1	16277	3	Y	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	44733	X	NO RPT	-0-	-44733	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	48391	X	NO RPT	-0-	-48391	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	33046	X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	29171	X	NO RPT	-0-	-29171	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	65162	X	NO RPT	-0-	-65162	-0-					N	NO RPT			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	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-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	43741	X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	37417	X	NO RPT	-0-	-37417	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10633	X	10439	-0-	-194	-0-	672	1	9763	3	Y	-0-					6
							4	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
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-
08	37014	X	NO RPT	-0-	-37014	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	38688	X	NO RPT	-0-	-38688	-0-					N	NO RPT					-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
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									
08	8525	X	7253	-0-	-1272	-0-	467	1	6783	3	Y	-0-					7
							3	4									

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

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-
08	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

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-
08	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

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-
08	39525	X	NO RPT	-0-	-39525	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

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-
08	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

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-
08	9269	X	5528	-0-	-3741	-0-	580	1	4948	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
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-
08	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	33914	X	NO RPT	-0-	-33914	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	60326	X	NO RPT	-0-	-60326	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	61752	X	NO RPT	-0-	-61752	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	46438	X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	62992	X	NO RPT	-0-	-62992	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	43121	X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	36890	X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	46314	X	NO RPT	-0-	-46314	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					60

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					30

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					49

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT			-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	28830	X	26887	-0-	-1943	-0-	1793	1	25094	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	45322	X	NO RPT	-0-	-45322	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	47678	X	NO RPT	-0-	-47678	-0-					N	NO RPT			-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
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-
08	75516	X	NO RPT	-0-	-75516	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					53

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					84

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					71

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
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							
08	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					Y	NO RPT					55

ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					66

ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					72

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
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-
08	66216	X	NO RPT	-0-	-66216	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	92	1	4286	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

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-
08	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	3			N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

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-
08	1023	N	685	-0-	-338	-0-	685	3			N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

03	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-
08	1364	N	542	-0-	-822	-0-	34	1	508	3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

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-
08	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	127	1	1763	3	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

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-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

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-
08	2542	X	1433	-0-	-1109	-0-	1433	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
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-
08	4650	X	2452	-0-	-2198	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	17	1	3997	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	9	1	2177	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	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
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-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	214	1	3690	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
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-
08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	3	1	812	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
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-
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	30	1	7033	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
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-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	10	1	2433	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
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-
08	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
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-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	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
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-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	126	1	2177	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
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-
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	92	1	4304	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
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
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	117	1	2021	3	N	-0-			2

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

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-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	3	1	707	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

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-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	109	1	1612	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

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-
08	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	14	1	3208	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

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-
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	155	1	7240	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

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-
08	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	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
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-
08	3937	X	2897	-0-	-1040	-0-	2897	3			N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	A	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-
*08	0	A	10417	-0-	10417	5454792	662	1	9755	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7471	X	5564	-0-	-1907	-0-	5564	3			N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	151	1	5003	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	135	1	5870	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	116	1	9065	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
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-
08	14694	X	7119	-0-	-7575	-0-	149	1	6970	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
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-
*08	8463	X	6853	-0-	-1610	-0-	143	1	6710	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	42	1	3241	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5549	X	3550	-0-	-1999	-0-	1079	1	2190	3	N	255	185	1			218
							281	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7037	X	4776	-0-	-2261	-0-	100	1	4676	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17608	X	11436	-0-	-6172	-0-	336	1	11100	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	30580	X	30580	-0-	-0-	-0-	30580	3			N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10850	X	5406	-0-	-5444	-0-	1240	1	3980	3	Y	169	107	1	55	8	12
							186	9									

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	890	1	2384	3	Y	71	103	1			103
							78	9									

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5611	X	4227	-0-	-1384	-0-	939	1	3220	3	Y	62	82	1			87
							68	9									

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
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-
08	12431	X	11286	-0-	-1145	-0-	654	1	10632	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
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-
08	11470	X	10483	-0-	-987	-0-	308	1	10175	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
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-
08	15438	X	12363	-0-	-3075	-0-	12363	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
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-
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	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
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-
08	20615	X	20189	-0-	-426	-0-	593	1	19596	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
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-
08	14353	X	10023	-0-	-4330	-0-	448	1	9575	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
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-
08	15996	X	10143	-0-	-5853	-0-	212	1	9931	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	24645	X	20721	-0-	-3924	-0-	608	1	20113	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 #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	17732	X	14714	-0-	-3018	-0-	308	1	14406	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

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-
08	33224	X	33224	-0-	-0-	-0-	423	1	32801	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

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-
08	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	225	1	17457	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

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-
08	19840	X	19327	-0-	-513	-0-	768	1	18559	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

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-
08	29636	X	23787	-0-	-5849	-0-	698	1	23089	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

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-
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

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-
08	1085	X	88	-0-	-997	-0-	2	1	86	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	867	1	20957	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7905	X	5755	-0-	-2150	-0-	1794	1	3882	3	Y	69	73	1			70
							3	4	76	9							

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	476	1	1026	3	Y	18	6	8			12
							20	9									

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18197	X	17292	-0-	-905	-0-	687	1	16605	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	55	1	12888	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

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
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-
08	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	59	1	13767	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
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-
08	24428	X	15461	-0-	-8967	-0-	454	1	15007	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
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-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					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
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-
08	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	580	1	25300	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
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-
08	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	333	1	14501	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
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-
08	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	641	1	15484	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18383	X	17569	-0-	-814	-0-	698	1	16871	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

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
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-
08	27559	X	-0-	-0-	-27559	-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
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-
08	33511	X	25961	-0-	-7550	-0-	340	1	25621	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
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-
08	14229	X	11046	-0-	-3183	-0-	640	1	10406	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
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-
08	12276	X	8685	-0-	-3591	-0-	503	1	8182	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
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-
08	20491	X	19036	-0-	-1455	-0-	427	1	18609	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
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-
08	19778	X	18187	-0-	-1591	-0-	408	1	17779	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	34734	X	34734	-0-	-0-	-0-	1381	1	33353	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31496	X	27379	-0-	-4117	-0-	1088	1	26291	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14446	X	11174	-0-	-3272	-0-	328	1	10846	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	60382	X	60382	-0-	-0-	-0-	1773	1	58609	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	36890	X	28319	-0-	-8571	-0-	635	1	27684	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	26226	X	18833	-0-	-7393	-0-	422	1	18411	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
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-
08	27404	X	22299	-0-	-5105	-0-	292	1	22007	3	N	-0-			-0-

HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	38502	X	32249	-0-	-6253	-0-	422	1	31827	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	40176	X	28052	-0-	-12124	-0-	360	1	27692	3	N	-0-					-0-

BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3007	X	256	-0-	-2751	-0-	3	1	253	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	29326	X	22413	-0-	-6913	-0-	288	1	22125	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	50499	X	30683	-0-	-19816	-0-	394	1	30289	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	49078	X	49078	-0-	-0-	-0-	1441	1	47637	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
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-
08	35216	X	30365	-0-	-4851	-0-	891	1	29474	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	25296	X	22382	-0-	-2914	-0-	1001	1	21381	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	28799	X	26356	-0-	-2443	-0-	1179	1	25177	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	70153	X	-0-	-0-	-70153	-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
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-
08	70432	X	53569	-0-	-16863	-0-	1573	1	51996	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	29512	X	25963	-0-	-3549	-0-	1124	1	24729	3	N	-0-					-0-
							110	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
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-
08	50344	X	-0-	-0-	-50344	-0-					Y	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624

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-
08	53041	X	41914	-0-	-11127	-0-	1231	1	40683	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242

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-
08	23095	X	15336	-0-	-7759	-0-	1091	1	14245	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899

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-
08	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

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-
08	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

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-
08	51553	X	46773	-0-	-4780	-0-	3328	1	43445	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	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							
08	6212	X	6212	-0-		-0-	-0-	1451	1	4491	3	Y	133	102	1	19	8	40
								124	4	146	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	25947	X	25076	-0-		-871	-0-	5867	1	18163	3	Y	496	466	1			173
								500	4	546	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	22599	X	14834	-0-		-7765	-0-	3436	1	10637	3	Y	425	521	1			148
								293	4	468	9							

HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	42904	X	33184	-0-		-9720	-0-	434	1	32750	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
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							
08	30845	X	24428	-0-	-6417	-0-	1055	1	23203	3	N	61	61	8			-0-
							103	4	67	9							

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11904	X	9228	-0-	-2676	-0-	2881	1	6212	3	Y	122	106	1			124
							1	4	134	9							

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	60636	X	27047	-0-	-33589	-0-	526	1	26521	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	60357	X	33947	-0-	-26410	-0-	661	1	33282	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
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							
08	71579	X	59874	-0-	-11705	-0-	1589	1	57160	3	Y	866	913	1	7	8	53
							172	4	953	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
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							
08	63178	X	52021	-0-	-11157	-0-	1396	1	49787	3	Y	759	797	1			47
							3	4	835	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
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							
08	66123	X	55306	-0-	-10817	-0-	1488	1	53112	3	Y	622	661	1			38
							22	4	684	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	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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							
08	35867	X	32106	-0-	-3761	-0-	853	1	30522	3	Y	631	672	1			39
							37	4	694	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
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-
08	51615	X	27479	-0-	-24136	-0-	616	1	26863	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
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-
08	37758	X	32833	-0-	-4925	-0-	736	1	32097	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
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-
08	15066	X	8026	-0-	-7040	-0-	180	1	7846	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
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-
08	28272	X	23717	-0-	-4555	-0-	4041	1	19618	3	N	53					53
							58	9									

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
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-
08	99262	X	78067	-0-	-21195	-0-	993	1	77074	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952

03	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-
08	89032	X	65831	-0-	-23201	-0-	837	1	64994	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673

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-
08	57846	X	20172	-0-	-37674	-0-	359	1	19813	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817

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-
08	72168	X	25662	-0-	-46506	-0-	457	1	25205	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769

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-
08	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

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-
08	56642	X	56642	-0-	-0-	-0-	765	1	55877	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754

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-
08	59458	X	46556	-0-	-12902	-0-	1851	1	44705	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	110112	X	103991	-0-		-6121	-0-		12547	1	91380	3	Y	58	45	8			58
									64	9									

RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	74431	X	59322	-0-		-15109	-0-		7158	1	52128	3	Y	33	26	8			44
									36	9									

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 20742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	147126	X	108301	-0-		-38825	-0-		18	1	108283	3	N	-0-					-0-

HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	67797	X	56631	-0-		-11166	-0-		2	1	56629	3	N	-0-					-0-

HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	106589	X	106589	-0-		-0-	-0-		4	1	106585	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
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-
08	120373	X	89134	-0-	-31239	-0-	38	1	89096	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	128464	X	94570	-0-	-33894	-0-	41	1	94529	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	115754	X	89008	-0-	-26746	-0-	3981	1	85027	3	N	-0-					-0-

HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	52173	X	38995	-0-	-13178	-0-	1	1	38994	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	108748	X	83317	-0-	-25431	-0-	1071	1	82246	3	N	-0-					-0-

OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	89466	X	65501	-0-	-23965	-0-	2831	1	62276	3	Y	107	101	1			19
							276	4	118	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
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									
08	26257	X	20079	-0-	-6178	-0-	869	1	19119	3	Y	5	4	1			1
							85	4	6	9							

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
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									
08	76787	X	55719	-0-	-21068	-0-	412	1	54293	3	Y	922	928	1	2	8	94
							1014	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
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									
08	112778	X	84238	-0-	-28540	-0-	630	1	82724	3	Y	804	817	1			82
							884	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
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-
08	70091	X	45689	-0-	-24402	-0-	49	1	45640	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	173383	X	132337	-0-		-41046	-0-	3137	1	128883	3	Y	-0-					-0-
								317	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	131099	X	108078	-0-		-23021	-0-	2504	1	102878	3	Y	2221	2120	1	17	8	134
								253	4	2443	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	77686	X	77595	-0-		-91	-0-	1812	1	74455	3	Y	1041	1004	1			63
								183	4	1145	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	116743	X	116743	-0-		-0-	-0-	13049	1	103694	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
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									
08	76632	X	60892	-0-	-15740	-0-	9475	1	51417	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	165168	X	86269	-0-	-78899	-0-	1934	1	84335	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
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-
08	266197	X	159686	-0-	-106511	-0-	3579	1	156107	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
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-
08	154783	X	97869	-0-	-56914	-0-	11243	1	86626	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
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-
08	284115	X	183965	-0-	-100150	-0-	8	1	183957	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
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									
08	153171	X	92961	-0-	-60210	-0-	10679	1	82282	3	N	-0-					-0-

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
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-
08	254944	X	168884	-0-	-86060	-0-	7	1	168877	3	N	-0-					-0-

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 6H RRCID -> 299744 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	150505	X	100532	-0-	-49973	-0-	305	1	99760	3	Y	351	380	1			117
							81	4	386	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 4H RRCID -> 299745 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	113026	X	66630	-0-	-46396	-0-	201	1	65936	3	Y	400	362	1	67	8	109
							53	4	440	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 5H RRCID -> 299746 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12126 - 22827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	158968	X	117407	-0-	-41561	-0-	356	1	116594	3	Y	330	356	1	7	8	109
							94	4	363	9							

RYAN ISLAND WELL #: 3H RRCID -> 299780 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13561 PERF.14045 - 20758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	158069	X	115397	-0-	-42672	-0-	13704	1	101693	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	152024	X	111741	-0-	-40283	-0-	13270	1	98471	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	237398	X	156250	-0-	-81148	-0-	1037	1	155213	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	112499	X	57502	-0-	-54997	-0-	372	1	55667	3	N	1330	1474	1	6	8	223
							1463	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	601152	X	545833	-0-	-55319	-0-	564	1	545269	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	211083	X	211083	-0-	-0-	-0-	8	1	211075	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
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-
08	158821	X	158821	-0-	-0-	-0-	6	1	158815	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
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-
08	268739	X	180377	-0-	-88362	-0-	186	1	180191	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
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-
08	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
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-
08	582366	X	387355	-0-	-195011	-0-	387355	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-
08	546592	X	354004	-0-	-192588	-0-	7935	1	346069	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
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-
08	622325	X	388735	-0-	-233590	-0-	388735	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
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-
08	459854	X	289335	-0-	-170519	-0-	257	1	289078	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI D WELL #: 140H RRCID -> 301544 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11260 - 30237

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-
08	515871	X	317579	-0-	-198292	-0-	104	1	317475	3	N	-0-					-0-

HUFF A WELL #: 106H RRCID -> 301555 COMPL. DATE 04/24/2026 TOTAL DEPTH 13840 PERF.15456 - 28825

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									
08	667492	X	582122	-0-	-85370	-0-	518	1	581604	3	N	-0-					-0-

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-
08	481306	X	334861	-0-	-146445	-0-	7506	1	327355	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH E WELL #: 110H RRCID -> 301789 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 11976 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		377094	-0-	377094	377094	575	1	374197	3	Y	2093	1897	1	120	8	76
							20	4	2302	9							
*07	SHUT IN		464926	-0-	464926	842020	552	1	461619	3	Y	2436	2307	1	120	8	85
							75	4	2680	9							
08	SHUT IN		390021	-0-	390021	1232041	412	1	387524	3	Y	1746	1748	1			83
							164	4	1921	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

STS SOUTH D WELL #: 109H RRCID -> 301792 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 11981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		122	-0-	122	122	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		352055	-0-	352055	352177	536	1	348874	3	Y	2388	2168	1	133	8	87
							18	4	2627	9							
*07	SHUT IN		390546	-0-	390546	742723	463	1	387228	3	Y	2538	2416	1	121	8	88
							63	4	2792	9							
08	SHUT IN		330791	-0-	330791	1073514	349	1	328275	3	Y	1844	1844	1			88
							139	4	2028	9							

STS SOUTH F WELL #: 111H RRCID -> 301793 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 12521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2954	-0-	2954	2954	140	1	2810	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	SHUT IN		393307	-0-	393307	396261	604	1	392575	3	Y	97	97	8			-0-
							21	4	107	9							
*07	SHUT IN		452274	-0-	452274	848535	540	1	451660	3	Y	1	1	8			-0-
							73	4	1	9							
08	SHUT IN		364316	-0-	364316	1212851	386	1	363776	3	Y	-0-					-0-
							154	4									

VENTURA WELL #: 105H RRCID -> 301975 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTURA WELL #: 106H RRCID -> 301976 COMPL. DATE 04/09/2026 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH C WELL #: 108H RRCID -> 301996 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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							
08	SHUT IN		323334	-0-	323334	1041171	340	1	319596	3	Y	2966	2147	1	817	8	102
							135	4	3263	9							

VENTURA WELL #: 104H RRCID -> 302017 COMPL. DATE 03/29/2026 TOTAL DEPTH 14356 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
VENTURA WELL #: 107H RRCID -> 302030 COMPL. DATE 04/19/2026 TOTAL DEPTH 14260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 123H RRCID -> 302145 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 12456 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		369713	-0-	369713	369713	369713	3			N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 122H RRCID -> 302183 COMPL. DATE 04/15/2026 TOTAL DEPTH 12501 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		349450	-0-	349450	349450	349450	3			N	-0-					-0-

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

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							
08	7626	X	6837	-0-	-789	-0-	319	1	6352	3	N	119	41	1			289
							131	9									

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 06/23/2026 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

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							
08	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	126	1	2501	3	N	46	16	1			119
							51	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
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
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							
08	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	2779	1	19949	3	N	348	202	0	164	1	177
							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
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							
08	4185	X	3477	-0-	-708	-0-	400	1	2862	3	N	181	172	0	26	1	84
							199	9									

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	23994	X	21226	-0-	-2768	-0-	1014	1	19502	3	N	548	535	0	131	1	2
							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
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							
08	8463	X	7974	-0-	-489	-0-	374	1	7224	3	N	306	161	0	49	1	316
							337	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/29/2026 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3100	N	4893	-0-	1793	3586	514	1	3242	3	Y	1018	991	0			68
							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
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							
08	4464	X	1682	-0-	-2782	-0-	216	1	1366	3	Y	84	85	0	8	1	-0-
							92	9									

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	27776	X	27222	-0-	-554	-0-	3199	1	22740	3	Y	1054	879	0	228	1	-0-
							1159	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
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							
08	4371	X	4277	-0-	-94	-0-	507	1	3607	3	Y	130	100	0	36	1	-0-
							143	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9455	X	5211	-0-		-4244	-0-	571	1	3604	3	Y	924	912	0	16	1	42
								1016	9									

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3720	X	3581	-0-		-139	-0-	359	1	2266	3	Y	858	845	0	6	1	44
								944	9									

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	22785	X	20040	-0-		-2745	-0-	2212	1	16914	3	N	747	559	0	124	1	271
								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
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							
08	12772	X	11322	-0-		-1450	-0-	1245	1	9616	3	N	371	372	0	69	1	185
								408	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	18724	X	15697	-0-	-3027	-0-	636	1	14076	3	N	825	742	0	96	1	87
							908	9									

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

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							
08	21359	X	17421	-0-	-3938	-0-	695	1	15390	3	N	1138	974	0	105	1	175
							1252	9									

HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390

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
08	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	3344	3	755	9	N	686	717	0			117

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

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
08	4588	X	3476	-0-	-1112	-0-	2724	3	737	9	N	670	725	0			88

WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813

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							
08	13516	X	11799	-0-	-1717	-0-	312	1	10309	3	N	1019	938	0	71	1	123
							1121	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	22847	X	20629	-0-	-2218	-0-	1016	1	18984	3	N	478	373	0	129	1	83
							526	9									

WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	14663	X	12456	-0-	-2207	-0-	327	1	10798	3	N	1156	1140	0	73	1	12
							1272	9									

WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	33139	X	28813	-0-	-4326	-0-	1499	1	26195	3	N	887	714	0	182	1	318
							976	9									

BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	46376	X	38559	-0-	-7817	-0-	4323	1	33053	3	Y	911	622	0	336	1	-0-
							1002	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	56575	X	46114	-0-	-10461	-0-	5444	1	39187	3	N	1154	808	0	403	1	-0-
							1269	9									

TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	1918	1	12108	3	Y	1570	1534	0	27	1	99
							1727	9									

TEAK B WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	2658	1	16774	3	Y	2732	2672	0	40	1	165
							3005	9									

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	18817	X	14768	-0-	-4049	-0-	1788	1	11283	3	Y	1487	1455	0	37	1	85
							1636	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FW EAGLE FORD I, LLC //CONT.// 103899
RED OAK A WELL #: 1H RRCID -> 301285 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9964 - 23416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	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							
08	119009	X	74617	-0-	-44392	-0-	2890	1	67827	3	Y	3208	2828	0	471	1	143
							3529	9									

RED OAK B WELL #: 2H RRCID -> 301291 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10060 - 23663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	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							
08	118172	X	81596	-0-	-36576	-0-	3170	1	74451	3	Y	3244	2828	0	509	1	143
							3568	9									

WARWICK POSEIDON, GP 104125
AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	71362	X	-0-	-0-	-71362	-0-					N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 203H RRCID -> 299305 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13000 - 22067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	108035	X	64936	-0-	-43099	-0-	64936	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
WARWICK POSEIDON, GP //CONT.// 104125
AI SAN ROMAN WELL #: 204H RRCID -> 299335 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12451 PERF.13106 - 23455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124341	X	97646	-0-	-26695	-0-	97646	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

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-
08	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

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-
08	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

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-
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

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-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	289	1	1702	3	N	-0-					-0-
							3	4									

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

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-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

03	2480	X	2210	-0-	-270	-0-	2 2	1 4	2206	3	Y	-0-			-0-
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	1 4	1544	3	Y	-0-			-0-
07	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2	1	2284	3	Y	-0-			-0-
08	2201	X	1815	-0-	-386	-0-	2	1	1813	3	Y	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

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-
08	13237	X	11620	-0-	-1617	-0-	11620	3			Y	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

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-
08	7905	X	7451	-0-	-454	-0-	7451	3			Y	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

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-
08	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	3			N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

03	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	2 8	1 4	17438	3	Y	-0-			-0-
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4	10610	3	Y	-0-			-0-
05	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	2 3	1 4	12723	3	Y	-0-			-0-
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4	4757	3	Y	-0-			-0-
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	2	1	8603	3	Y	-0-			-0-
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	2	1	5957	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	24769	X	20982	-0-	-3787	-0-	2	1	20980	3	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

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-
08	11036	X	10045	-0-	-991	-0-	10045	3			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

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-
08	21576	X	18771	-0-	-2805	-0-	2	1	18769	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

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-
08	18538	X	17593	-0-	-945	-0-	2	1	17571	3	N	-0-					-0-
							20	4									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

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-
08	12958	X	12234	-0-	-724	-0-	48	1	12186	3	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

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-
08	9455	X	17	-0-	-9438	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9920	X	9182	-0-	-738	-0-	5	1	9177	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
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-
08	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3			N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	2	1	9862	3	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	1882	1	9420	3	N	-0-			-0-
							3	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	2	1	14079	3	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

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-
08	22192	X	22192	-0-	-0-	-0-	2	1	22190	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

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-
08	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9742	3	21	4	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

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-
08	10292	X	8608	-0-	-1684	-0-	8608	3			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

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-
08	17174	X	91	-0-	-17083	-0-	91	3			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

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-
08	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17019	X	7968	-0-	-9051	-0-	7968	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
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-
08	11563	X	11326	-0-	-237	-0-	11326	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	26607	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
03	6231	X	5425	-0-	-806	-0-	2	1	5422	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	2	1	5244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	2	1	5347	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	2	1	5421	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	2	1	5531	3	Y	-0-					-0-
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	2	1	5438	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
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-
08	13578	X	12908	-0-	-670	-0-	12908	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
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-
08	17329	X	14299	-0-	-3030	-0-	14299	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 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	2	1	14397	3	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	18817	X	14539	-0-	-4278	-0-	2	1	14537	3	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14260	X	13112	-0-	-1148	-0-	13112	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	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-
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2	1	2819	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	17980	X	15759	-0-	-2221	-0-	15759	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14632	X	13515	-0-	-1117	-0-	13515	3			N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	2129	1	7259	3	N	-0-					-0-
							27	4									

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	22041	X	17521	-0-	-4520	-0-	2420	1	15087	3	N	-0-					-0-
							14	4									

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 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
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									
08	21700	X	20877	-0-	-823	-0-	1348	1	19517	3	N	-0-					-0-
							12	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	28427	X	22793	-0-	-5634	-0-	1282	1	21500	3	N	-0-			-0-
							11	4							
04	24750	X	21756	-0-	-2994	-0-	1176	1	20565	3	N	-0-			-0-
							15	4							
05	25575	X	21553	-0-	-4022	-0-	1142	1	20405	3	N	-0-			-0-
							6	4							
06	23370	X	20435	-0-	-2935	-0-	1200	1	19225	3	N	-0-			-0-
							10	4							
07	23405	X	19308	-0-	-4097	-0-	1094	1	18211	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	22785	X	22269	-0-	-516	-0-	1438	1	20819	3	N	-0-			-0-
							12	4							

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26970	X	24787	-0-	-2183	-0-	1394	1	23381	3	N	-0-			-0-
							12	4							
04	26100	X	22583	-0-	-3517	-0-	1221	1	21347	3	N	-0-			-0-
							15	4							
05	26970	X	21288	-0-	-5682	-0-	1128	1	20154	3	N	-0-			-0-
							6	4							
06	25410	X	21400	-0-	-4010	-0-	1257	1	20132	3	N	-0-			-0-
							11	4							
07	25482	X	21744	-0-	-3738	-0-	1232	1	20509	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	24800	X	22842	-0-	-1958	-0-	1475	1	21354	3	N	-0-			-0-
							13	4							

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	32333	X	30044	-0-	-2289	-0-	30044	3			N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	33232	X	32333	-0-	-899	-0-	32333	3			N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	36732	X	36732	-0-	-0-	-0-	36732	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
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-
08	29190	X	29190	-0-	-0-	-0-	29186	3	4	4	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
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-
08	27590	X	23263	-0-	-4327	-0-	1503	1	21760	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
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							
08	25110	X	22383	-0-	-2727	-0-	1136	1	21221	3	N	-0-			-0-
							26	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
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							
08	21235	X	18836	-0-	-2399	-0-	956	1	17858	3	N	-0-			-0-
							22	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

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									
08	52731	X	48483	-0-	-4248	-0-	3063	1	45353	3	N	-0-					-0-
							67	4									

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

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-
08	12121	X	11656	-0-	-465	-0-	109	1	11547	3	N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

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									
08	50078	X	50078	-0-	-0-	-0-	1162	1	48905	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
03	51305	X	46366	-0-	-4939	-0-	1696	1 4	44669	3	N	-0-					-0-
04	49560	X	43052	-0-	-6508	-0-	1682	1 4	41363	3	N	-0-					-0-
05	49445	X	46578	-0-	-2867	-0-	1697	1 4	44834	3	N	-0-					-0-
06	51344	X	51344	-0-	-0-	-0-	2001	1 4	49339	3	N	-0-					-0-
07	47120	X	41557	-0-	-5563	-0-	1045	1 4	40492	3	N	-0-					-0-
08	46593	X	44054	-0-	-2539	-0-	1022	1 4	43023	3	N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42873	X	34870	-0-	-8003	-0-	634	1 4	34226	3	N	-0-					-0-
04	41490	X	37273	-0-	-4217	-0-	984	1 4	36283	3	N	-0-					-0-
05	42873	X	31317	-0-	-11556	-0-	821	1 4	30477	3	N	-0-					-0-
06	36278	X	36278	-0-	-0-	-0-	922	1 4	35342	3	N	-0-					-0-
07	38704	X	38704	-0-	-0-	-0-	1054	1 4	37646	3	N	-0-					-0-
08	38502	X	37157	-0-	-1345	-0-	1053	1 4	36103	3	N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56172	X	47412	-0-	-8760	-0-	863	1 4	46535	3	N	-0-					-0-
04	54360	X	48158	-0-	-6202	-0-	1271	1 4	46879	3	N	-0-					-0-
05	56172	X	42766	-0-	-13406	-0-	1121	1 4	41619	3	N	-0-					-0-
06	48175	X	48175	-0-	-0-	-0-	1225	1 4	46931	3	N	-0-					-0-
07	50561	X	50561	-0-	-0-	-0-	1377	1 4	49178	3	N	-0-					-0-
08	49755	X	49382	-0-	-373	-0-	1400	1 4	47981	3	N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47926	X	39634	-0-	-8292	-0-	721	1 4	38902	3	N	-0-					-0-
04	46380	X	41779	-0-	-4601	-0-	1103	1 4	40669	3	N	-0-					-0-
05	47926	X	35557	-0-	-12369	-0-	932	1 4	34604	3	N	-0-					-0-
06	41560	X	41560	-0-	-0-	-0-	1057	1 4	40487	3	N	-0-					-0-
07	44499	X	44499	-0-	-0-	-0-	1212	1 4	43282	3	N	-0-					-0-
08	43183	X	41919	-0-	-1264	-0-	1188	1 4	40730	3	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

03	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									
08	43462	X	31794	-0-	-11668	-0-	302	1	31475	3	N	-0-					-0-
							17	4									

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

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-
08	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

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									
08	25885	X	22386	-0-	-3499	-0-	1585	1	20800	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
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							
08	53847	X	44240	-0-	-9607	-0-	3132	1	41106	3	N	-0-			-0-
							2	4							

M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2026

MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910

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-
08	56079	X	47399	-0-	-8680	-0-	47399	3			N	-0-			-0-

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

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							
08	42718	X	39175	-0-	-3543	-0-	1741	1	37410	3	N	-0-			-0-
							24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	45074	X	41654	-0-	-3420	-0-	1851	1	39778	3	N	-0-					-0-
							25	4									

G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650

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									
08	71269	X	60988	-0-	-10281	-0-	2	1	60983	3	N	-0-					-0-
							3	4									

G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205

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-
08	35836	X	25995	-0-	-9841	-0-	1	1	25993	3	N	-0-					-0-
							1	4									

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466

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-
08	33883	X	25814	-0-	-8069	-0-	1	1	25812	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	66433	X	56813	-0-	-9620	-0-	2	1	56808	3	N	-0-					-0-
							3	4									

PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	116746	X	114959	-0-	-1787	-0-	65	1	114884	3	N	-0-					-0-
							10	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	83359	X	70388	-0-	-12971	-0-	86	1	70299	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	94829	X	77472	-0-	-17357	-0-	25	1	77446	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123287	X	44863	-0-	-78424	-0-	26	1	44836	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	111000	X	96790	-0-	-14210	-0-	14	1	96775	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	107384	X	84944	-0-	-22440	-0-	4	1	84939	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	95370	X	76050	-0-	-19320	-0-	35	1	76011	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	100006	X	72053	-0-	-27953	-0-	12	1	72040	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	100006	X	67193	-0-	-32813	-0-	22	1	67170	3	N	-0-					-0-
							1	4									

LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146

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-
08	71269	X	54264	-0-	-17005	-0-	2	1	54262	3	N	-0-					-0-

TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670

03	578987	X	476095	-0-	-102892	-0-	164	1	475928	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	560310	X	377457	-0-	-182853	-0-	116	1	377338	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	563859	X	360060	-0-	-203799	-0-	107	1	359950	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	545670	X	299218	-0-	-246452	-0-	99	1	299117	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	532239	X	209755	-0-	-322484	-0-	111	1	209642	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	476098	X	197305	-0-	-278793	-0-	96	1	197207	3	N	-0-					-0-
							2	4									

BOTANZA ST B WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12727 - 24090

03	487227	X	105622	-0-	-381605	-0-	75	1	105319	3	Y	-0-					-0-
							228	4									
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-
08	105617	X	98168	-0-	-7449	-0-	119	1	98046	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

BFMT WEST WELL #: 300H RRCID -> 299145 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10350 - 26221

03	447981	X	262611	-0-	-185370	-0-	117	1	262491	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	408930	X	224194	-0-	-184736	-0-	112	1	224079	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	366978	X	208201	-0-	-158777	-0-	76	1	208122	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	308190	X	194387	-0-	-113803	-0-	90	1	194294	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	283030	X	193001	-0-	-90029	-0-	137	1	192861	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	262601	X	184465	-0-	-78136	-0-	120	1	184342	3	N	-0-					-0-
							3	4									

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
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-
08	292609	X	198837	-0-	-93772	-0-	130	1 3 4	198704	3	N	-0-					-0-

BOTANZA ST H WELL #: 303H RRCID -> 300650 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 12766 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 300H RRCID -> 300711 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11152 - 24045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	347727	X	216112	-0-	-131615	-0-	121	1 1 4	215990	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	173226	-0-	-242034	-0-	88	1 3 4	173135	2	N	-0-					-0-
*07	345836	X	159275	-0-	-186561	-0-	124	1 3 4	159148	2	N	-0-					-0-
08	305536	X	168235	-0-	-137301	-0-	160	1 4 4	168071	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 J WELL #: 303H RRCID -> 300724 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13571 - 22864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	557969	X	185421	-0-	-372548	-0-	85	1	185333	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	492390	X	122113	-0-	-370277	-0-	65	1	122046	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	468875	X	133222	-0-	-335653	-0-	92	1	133128	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	306930	X	124406	-0-	-182524	-0-	63	1	124341	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	229183	X	124562	-0-	-104621	-0-	97	1	124463	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	185411	X	124120	-0-	-61291	-0-	118	1	123999	3	N	-0-			-0-
							3	4							

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
03	636616	X	134585	-0-	-502031	-0-	61	1	134522	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	468540	X	90346	-0-	-378194	-0-	48	1	90297	3	N	-0-			-0-
							1	4							
05	377518	X	106860	-0-	-270658	-0-	74	1	106784	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	241560	X	96553	-0-	-145007	-0-	49	1	96503	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	177134	X	95019	-0-	-82115	-0-	74	1	94943	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	134571	X	94415	-0-	-40156	-0-	90	1	94323	3	N	-0-			-0-
							2	4							

BOTANZA ST D WELL #: 301H RRCID -> 300748 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOTANZA ST F WELL #: 302H RRCID -> 300749 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 12783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN		469140	-0-	469140	469140	261	1	468875	3	N	-0-			-0-
							4	4							

BFMT EAST WELL #: 301H RRCID -> 300806 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10998 - 21992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	270413	X	165073	-0-	-105340	-0-	92	1	164980	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 STATE A WELL #: 300H RRCID -> 300896 COMPL. DATE 04/14/2026 TOTAL DEPTH 12976 PERF.12958 - 23298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		280793	-0-	280793	280793	172	1	280618	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	SHUT IN		338095	-0-	338095	618888	114	1	337978	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	1245419	X	626531	-0-	-618888	-0-	199	1	626328	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	661757	X	592180	-0-	-69577	-0-	221	1	591954	3	N	-0-					-0-
							5	4									
08	569575	X	569575	-0-	-0-	-0-	269	1	569302	3	N	-0-					-0-
							4	4									

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
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									
08	565689	X	565689	-0-	-0-	-0-	267	1	565418	3	N	-0-					-0-
							4	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
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-
08	447113	X	374739	-0-	-72374	-0-	213	1	374526	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
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-
08	423832	X	384796	-0-	-39036	-0-	219	1	384577	3	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 302H RRCID -> 301294 COMPL. DATE 06/28/2026 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10726 - 29679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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									
*08	996515	X	508887	-0-	-487628	-0-	233	1	508651	3	N	-0-					-0-
							3	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 303H RRCID -> 301295 COMPL. DATE 06/28/2026 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10386 - 29803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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							
*08	1207622 X	617860	-0-	-589762	-0-	283	1	617573	3	N	-0-			-0-
						4	4							

HACHAR 'A' WELL #: 300H RRCID -> 301564 COMPL. DATE 04/19/2026 TOTAL DEPTH 13491 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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 301H RRCID -> 301614 COMPL. DATE 03/29/2026 TOTAL DEPTH 13494 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS - G-B AMI Q WELL #: 306H RRCID -> 301783 COMPL. DATE 05/19/2026 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS - G-B AMI N WELL #: 305H RRCID -> 301794 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 13391 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS - G-B AMI Q WELL #: 306H RRCID -> 301795 COMPL. DATE 05/19/2026 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BFMT EAST WELL #: 304H RRCID -> 302155 COMPL. DATE 07/04/2026 TOTAL DEPTH 11671 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 302H RRCID -> 302177 COMPL. DATE 06/06/2026 TOTAL DEPTH 11610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	364	1	3554	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
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
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	228	1	506	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
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-
08	9858	X	159	-0-	-9699	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	26257	X	24151	-0-	-2106	-0-	24150	2	1	9	N	1					7

MATRIX CASPIAN BB WELL #: 64H RRCID -> 301819 COMPL. DATE 12/30/2025 TOTAL DEPTH 11670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX CASPIAN CC WELL #: 65H RRCID -> 301820 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 11691 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX CASPIAN AA WELL #: 63H RRCID -> 301992 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 11687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASPIAN STATE DD WELL #: 66H RRCID -> 302020 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 11695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	19003	X	12371	-0-	-6632	-0-	283	1	12088	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14570	X	13009	-0-	-1561	-0-	304	1	12705	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	16523	X	14706	-0-	-1817	-0-	334	1	14372	2	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1676	-0-	-544	-0-	1670	2	6	9	N	5					85
07	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	2063	2	19	9	N	17					102
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1009	1	761	2	Y	90	73	1			90
							99	9									
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	971	1	811	2	Y	76	74	1			92
							84	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

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	379	-0-	-131	-0-	328	2	51	9	Y	46	181	1			37
07	527	X	416	-0-	-111	-0-	360	2	56	9	Y	51					88
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					88

CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004

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	63777	X	63777	-0-	-0-	-0-	107	1	63344	2	N	200	200	1			107
							106	4	220	9							
07	94302	X	60980	-0-	-33322	-0-	112	1	60580	2	N	206	214	1			99
							61	4	227	9							
08	84227	X	NO RPT	-0-	-84227	-0-					N	NO RPT					99

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

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
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	43983	-0-	-13707	-0-	1921	1	41867	2	Y	170	130	1			79
							8	4	187	9							
07	55800	X	43638	-0-	-12162	-0-	1930	1	41603	2	Y	87	89	1			77
							9	4	96	9							
08	52762	X	NO RPT	-0-	-52762	-0-					Y	NO RPT					77

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
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	53468	-0-	-13612	-0-	1922	1	51418	2	Y	107	65	1			80
							10	4	118	9							
07	67177	X	52064	-0-	-15113	-0-	1930	1	50039	2	Y	73	76	1			77
							15	4	80	9							
08	64263	X	NO RPT	-0-	-64263	-0-					Y	NO RPT					77

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
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	88918	-0-	-39692	-0-	1922	1	86833	2	Y	134	92	1			80
							16	4	147	9							
07	124093	X	85227	-0-	-38866	-0-	1931	1	83178	2	Y	78	81	1			77
							32	4	86	9							
08	113491	X	NO RPT	-0-	-113491	-0-					Y	NO RPT					77

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
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	122027	-0-	-45853	-0-	1921	1	119952	2	Y	120	79	1			80
							22	4	132	9							
07	163835	X	116711	-0-	-47124	-0-	1930	1	114624	2	Y	101	104	1			77
							46	4	111	9							
08	153264	X	NO RPT	-0-	-153264	-0-					Y	NO RPT					77

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
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
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	417146	-0-	-121054	-0-	108	1	415456	2	N	845	845	1			107
							652	4	930	9							
07	556140	X	388918	-0-	-167222	-0-	112	1	387396	2	N	934	942	1			99
							383	4	1027	9							
08	511314	X	NO RPT	-0-	-511314	-0-					N	NO RPT					99

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
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	345078	-0-	-133332	-0-	107	1	343885	2	N	465	463	1			108
							574	4	512	9							
07	483476	X	337814	-0-	-145662	-0-	112	1	336865	2	N	454	462	1			100
							338	4	499	9							
08	442556	X	NO RPT	-0-	-442556	-0-					N	NO RPT					100

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
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	311193	-0-	-125577	-0-	107	1	309969	2	N	547	546	1			107
							515	4	602	9							
07	442587	X	304549	-0-	-138038	-0-	112	1	303531	2	N	546	553	1			100
							305	4	601	9							
08	407557	X	NO RPT	-0-	-407557	-0-					N	NO RPT					100

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
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-
08	23126	X	18880	-0-	-4246	-0-	6	1	18874	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	66681	X	32041	-0-	-34640	-0-	10	1	32031	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 #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	50623	X	29115	-0-	-21508	-0-	9	1	29106	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

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-
08	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	7	1	23673	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

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-
08	52049	X	17162	-0-	-34887	-0-	6	1	17156	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

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-
08	42098	X	8078	-0-	-34020	-0-	3	1	8075	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

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-
08	59613	X	38993	-0-	-20620	-0-	12	1	38981	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

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-
08	75888	X	53828	-0-	-22060	-0-	19	1	53809	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094

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-
08	48050	X	34118	-0-	-13932	-0-	12	1	34106	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 #: 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
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-
08	100409	X	43586	-0-	-56823	-0-	13	1	43573	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
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-
08	119474	X	52332	-0-	-67142	-0-	19	1	52313	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
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-
08	181350	X	87662	-0-	-93688	-0-	27	1	87635	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
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-
08	106268	X	80042	-0-	-26226	-0-	25	1	80017	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
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-
08	108159	X	67955	-0-	-40204	-0-	21	1	67934	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
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-
08	212164	X	94643	-0-	-117521	-0-	29	1	94614	3	N	-0-			-0-

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-
08	360778	X	183074	-0-	-177704	-0-	65	1	183009	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1395	X	101	-0-	-1294	-0-	5	1	96	3	N	-0-					21

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	174	1	3167	3	N	-0-					18

STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	3009	1	1781	3	Y	38	19	1			40
							42	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
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									
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	76	1	530	2	Y	-0-					5

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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
08	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
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
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	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
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-
08	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	57	1	6047	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	171	1	1183	2	N	-0-					15

DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	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
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-
08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	549	1	3808	2	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	119	1	11131	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	573	1	3973	2	Y	16	52	1			15
							18	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
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-
08	35453	X	35453	-0-	-0-	-0-	1844	1	33609	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
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-
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	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
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									
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	40	1	24	3	Y	10	5	1			14
							11	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					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
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-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	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
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-
08	19375	X	17551	-0-	-1824	-0-	2211	1	15340	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	580	1	10575	3	N	-0-					-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	530	X	530	-0-	-0-	-0-	294	1	173	3	Y	57	50	1			18
							63	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	651	1	11858	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CHALOS MINERALS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	313	1	5708	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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

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-
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

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-
08	4433	X	4076	-0-	-357	-0-	500	1	3576	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

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-
08	11346	X	5940	-0-	-5406	-0-	63	1	5877	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

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-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	405	1	2806	2	Y	-0-			-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

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-
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	41	1	3806	3	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

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-
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	634	1	4539	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	625	1	4472	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	77233	X	77233	-0-	-0-	-0-	4017	1	73216	3	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	13	1	8	3	Y	61	53	1			17
							67	9									

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8959	X	7479	-0-	-1480	-0-	79	1	7400	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
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-
08	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	601	1	10962	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	89	1	8381	3	Y	-0-					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	13	N	7	-0-	-6	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	778	1	5567	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3813	X	3477	-0-	-336	-0-	354	1	3123	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
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-
08	9889	X	6357	-0-	-3532	-0-	801	1	5556	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
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-
08	4526	X	3620	-0-	-906	-0-	38	1	3582	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	419	1	1276	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	4	1	403	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4185	X	2655	-0-	-1530	-0-	28	1	2627	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	32	1	3043	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	5	1	443	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	226	1	1619	3	Y	41	40	1			13
							45	9									

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2697	N	2109	-0-	-588	-0-	259	1	1850	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	909	1	6302	2	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	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
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									
08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	627	1	371	3	N	102	125	1			64
							112	9									

CHALOS MINERALS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

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-
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

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-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	13	1	1261	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

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-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1519	N	138	-0-	-1381	-0-	17	1	121	2	N	-0-					51

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1023	N	733	-0-	-290	-0-	8	1	725	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					5

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	9	3	356	9	Y	324	352	1			137

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					26

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	894	1	16298	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	42	1	3896	3	N	-0-					-0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	782	3	N	145	147	1			61
							160	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5859	X	5658	-0-	-201	-0-	713	1	4945	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	10	1	905	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					19

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					11

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	126	1	900	3	N	-0-					-0-

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	16	1	1687	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	103	88	1			61
							113	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
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									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	117	99	1			74
							129	9									

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	345	1	2471	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
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-
08	1147	X	951	-0-	-196	-0-	10	1	941	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2015	X	1997	-0-	-18	-0-	252	1	1745	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					61

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

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									
08	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	10					38
							11	9									

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

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
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					49

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					47

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

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-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2945	X	877	-0-	-2068	-0-	9	1	868	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	Y	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2449	X	2413	-0-	-36	-0-	25	1	2388	3	N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	38	1	3546	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	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									
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	309	1	2210	3	Y	36	36	1			12
							40	9									

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	42	1	3902	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	503	1	3491	2	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	539	1	3736	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	37	1	3466	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3	N	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
ROBERT GUTIERREZ GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	53938	X	53938	-0-	-0-	-0-	2806	1	51132	3	N	-0-			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

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-
08	4278	X	3785	-0-	-493	-0-	40	1	3745	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

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-
08	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	31	1	2874	3	Y	-0-			-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

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-
08	2790	X	1650	-0-	-1140	-0-	17	1	1633	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

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-
08	3100	N	4021	-0-	921	5191	42	1	3979	3	Y	-0-			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

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-
08	5952	X	5130	-0-	-822	-0-	54	1	5076	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
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									
08	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	417	1	2897	2	Y	13	8	1			11
							14	9									

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

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-
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	8	1	767	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

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-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

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
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					23

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

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-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

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-
08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	17	1	1551	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
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-
08	9424	X	8369	-0-	-1055	-0-	88	1	8281	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6882	X	6379	-0-	-503	-0-	67	1	6312	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	44	1	4137	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3100	N	29067	-0-	25967	70929	29067	2			N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	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
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-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5921	X	4446	-0-	-1475	-0-	560	1	3886	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1302	X	572	-0-	-730	-0-	30	1	542	3	N	-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	9	1	827	3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2914	X	2522	-0-	-392	-0-	27	1	2495	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	55	1	5118	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5270	X	4684	-0-	-586	-0-	49	1	4635	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11997	X	9144	-0-	-2853	-0-	1120	1	8018	3	Y	5					22
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4960	X	4287	-0-	-673	-0-	525	1	3758	3	Y	4					11
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	423	1	3030	3	Y	4					23
							4	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
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									
08	2139	X	1315	-0-	-824	-0-	156	1	1114	3	Y	41	45	1			10
							45	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
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									
08	22166	X	22166	-0-	-0-	-0-	2717	1	19443	3	Y	5					14
							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
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
08	130021	X	130021	-0-	-0-	-0-	6763	1	123258	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
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
08	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					6

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 09/24/2026 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
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-
08	83204	X	53543	-0-	-29661	-0-	2785	1	50758	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
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-
08	40143	X	40143	-0-	-0-	-0-	2088	1	38055	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
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
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	180	1	3280	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
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
08	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	6 262	1 9	113	3	N	238	135	1			130
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	177	1			65

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	30	1	2850	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
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-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	555	1	3848	2	Y	6	13	1			17
							7	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
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-
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	51	1	4762	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	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
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-
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	374	1	6816	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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

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-
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	79	1	7399	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

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-
08	14012	X	6372	-0-	-7640	-0-	803	1	5569	2	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

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-
08	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

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-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

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									
08	28706	X	27379	-0-	-1327	-0-	3350	1	23974	3	Y	50	57	1			10
							55	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
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-
08	16802	X	13624	-0-	-3178	-0-	144	1	13480	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
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-
08	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	34	1	3167	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
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-
08	23157	X	20317	-0-	-2840	-0-	214	1	20103	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
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-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	59	1	5553	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
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-
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6200	X	4816	-0-	-1384	-0-	51	1	4765	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
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									
08	18259	X	14800	-0-	-3459	-0-	1808	1	12936	3	Y	51	56	1			11
							56	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

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-
08	18662	X	17043	-0-	-1619	-0-	180	1	16863	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

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-
08	18073	X	14304	-0-	-3769	-0-	151	1	14153	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

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-
08	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	139	1	12985	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

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-
08	11284	X	6321	-0-	-4963	-0-	67	1	6254	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
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									
08	7471	X	6779	-0-	-692	-0-	851	1	5907	2	Y	19	29	1			41
							21	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

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-
08	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	260	1	24372	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

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-
08	29512	X	24444	-0-	-5068	-0-	258	1	24186	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

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-
08	8432	X	7943	-0-	-489	-0-	84	1	7859	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

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-
08	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	178	1	16677	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

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-
08	12400	X	9781	-0-	-2619	-0-	103	1	9678	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15965	X	14766	-0-	-1199	-0-	1860	1	12906	2	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	21235	X	14662	-0-	-6573	-0-	155	1	14507	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	132	1	13958	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	18600	X	17394	-0-	-1206	-0-	184	1	17210	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10447	X	9388	-0-	-1059	-0-	1151	1	8237	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	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-
08	7905	X	5584	-0-	-2321	-0-	59	1	5525	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	1723	1	12333	3	Y	41	51	1			17
							45	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	31	1	2937	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	19	1	1745	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	118	1	11086	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12648	X	10185	-0-	-2463	-0-	107	1	10078	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	42873	X	33778	-0-	-9095	-0-	356	1	33422	3	N	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	103	1	9682	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	112	1	10527	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	90	1	8422	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	37	1	3442	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	35532	X	35532	-0-	-0-	-0-	375	1	35157	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	20894	X	17921	-0-	-2973	-0-	189	1	17732	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	13950	X	11457	-0-	-2493	-0-	121	1	11336	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15186	2			Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	869	1	6220	3	Y	35	36	1			7
							39	9									

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	15903	X	13800	-0-	-2103	-0-	1685	1	12057	3	Y	53	52	1			8
							58	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	18786	X	17113	-0-	-1673	-0-	2090	1	14958	3	Y	59	67	1			10
							65	9									

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10757	X	10008	-0-	-749	-0-	1219	1	8722	3	Y	61	60	1			13
							67	9									

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	12772	X	11492	-0-	-1280	-0-	1400	1	10020	3	Y	65	65	1			14
							72	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9238	X	9047	-0-	-191	-0-	1103	1	7892	3	Y	47	55	1			11
							52	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	1203	1	8610	3	Y	48	55	1			11
							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
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-
08	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	932	1	6670	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	39029	X	30831	-0-	-8198	-0-	3780	1	27051	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	1364	1	9765	3	Y	46	53	1			5
							51	9									

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	12028	X	11251	-0-	-777	-0-	1373	1	9826	3	Y	47	53	1			9
							52	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10416	X	7152	-0-	-3264	-0-	75	1	7077	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14105	X	9283	-0-	-4822	-0-	98	1	9185	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9331	X	8855	-0-	-476	-0-	1081	1	7738	3	Y	33	36	1			15
							36	9									

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	12524	X	11087	-0-	-1437	-0-	1353	1	9684	3	Y	45	49	1			4
							50	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	17732	X	16883	-0-	-849	-0-	2062	1	14754	3	Y	61	67	1			12
							67	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

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-
08	12307	X	8669	-0-	-3638	-0-	91	1	8578	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

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									
08	11284	X	1088	-0-	-10196	-0-	133	1	955	3	Y	-0-	7	1			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

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									
08	20243	X	19974	-0-	-269	-0-	2442	1	17480	3	Y	47	53	1			12
							52	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

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-
08	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	1269	1	9082	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	1031	1	7376	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	1248	1	8932	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10912	X	9942	-0-	-970	-0-	105	1	9837	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8153	X	7737	-0-	-416	-0-	82	1	7655	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	217	1	20325	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15779	X	13498	-0-	-2281	-0-	142	1	13356	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	17019	X	13943	-0-	-3076	-0-	147	1	13796	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
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-
08	16337	X	13766	-0-	-2571	-0-	145	1	13621	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
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-
08	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	117	1	10953	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
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-
08	19561	X	9345	-0-	-10216	-0-	99	1	9246	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
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									
08	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	2225	1	15921	3	Y	52	57	1			10
							57	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
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-
08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	106	1	9905	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
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-
08	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	115	1	10756	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9052	X	8801	-0-	-251	-0-	93	1	8708	3	Y	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5704	X	5155	-0-	-549	-0-	53	1	5102	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	25637	X	24651	-0-	-986	-0-	260	1	24391	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	23839	X	21514	-0-	-2325	-0-	227	1	21287	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	23436	X	21502	-0-	-1934	-0-	227	1	21275	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	27590	X	22876	-0-	-4714	-0-	241	1	22635	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	126	1	11859	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	165	1	15471	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14384	X	11275	-0-	-3109	-0-	119	1	11156	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	159	1	14861	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	1275	1	9127	3	Y	75	82	1			16
							83	9									

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5301	X	4224	-0-	-1077	-0-	515	1	3686	3	Y	21	22	1			3
							23	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7781	X	5650	-0-	-2131	-0-	688	1	4925	3	Y	34	38	1			7
							37	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

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-
08	31093	X	20060	-0-	-11033	-0-	212	1	19848	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

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-
08	15159	X	11493	-0-	-3666	-0-	121	1	11372	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

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-
08	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	1030	1	18769	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

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-
08	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	860	1	15675	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

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-
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	498	1	9082	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8928	X	8187	-0-	-741	-0-	86	1	8101	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8432	X	6979	-0-	-1453	-0-	74	1	6905	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	81	1	7576	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	13206	X	11548	-0-	-1658	-0-	122	1	11426	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	20305	X	18021	-0-	-2284	-0-	190	1	17831	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	150	1	15891	3	Y	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	224	1	20985	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	150	1	14073	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	123	1	11573	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	227	1	21321	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	45	1	4248	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	274	1	25677	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	113	1	10553	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	145	1	13553	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	107	1	9995	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

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-
08	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	136	1	12790	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

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-
08	13578	X	12402	-0-	-1176	-0-	131	1	12271	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

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-
08	10509	X	8312	-0-	-2197	-0-	88	1	8224	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

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-
08	38533	X	31019	-0-	-7514	-0-	327	1	30692	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 09/03/2026 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9877 - 17853

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-
08	5239	X	13	-0-	-5226	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

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-
08	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	196	1	18381	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 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
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-
08	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2			Y	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	30256	X	25258	-0-	-4998	-0-	267	1	24991	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	13	N	7	-0-	-6	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	25327	X	17697	-0-	-7630	-0-	187	1	17510	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	33784	X	33784	-0-	-0-	-0-	315	1	33469	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 04/24/2026 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11498 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	332	1	6053	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 05/18/2026 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11404 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	66772	X	12251	-0-	-54521	-0-	637	1	11614	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	388	1	7077	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	171	1	3115	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	16027	X	12910	-0-	-3117	-0-	136	1	12774	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
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-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	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
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-
08	9362	X	9113	-0-	-249	-0-	1117	1	7996	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
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-
08	15841	X	13055	-0-	-2786	-0-	138	1	12917	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
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-
08	13051	X	2295	-0-	-10756	-0-	119	1	2176	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	17732	X	6141	-0-	-11591	-0-	319	1	5822	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	23064	X	12152	-0-	-10912	-0-	632	1	11520	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12338	X	10777	-0-	-1561	-0-	114	1	10663	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	33077	X	28277	-0-	-4800	-0-	298	1	27979	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	848	1	15460	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	59551	X	47510	-0-	-12041	-0-	501	1	47009	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
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-
08	9951	X	9241	-0-	-710	-0-	9241	2			N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	16957	X	12146	-0-	-4811	-0-	632	1	11514	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	40424	X	34167	-0-	-6257	-0-	361	1	33806	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7471	X	6370	-0-	-1101	-0-	67	1	6303	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	17639	X	17138	-0-	-501	-0-	181	1	16957	3	Y	-0-			-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	1747	1	12502	3	N	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12927	X	12664	-0-	-263	-0-	134	1	12530	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	16058	X	13157	-0-	-2901	-0-	139	1	13018	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8525	X	7256	-0-	-1269	-0-	77	1	7179	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

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-
08	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	172	1	16142	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

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-
08	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	200	1	18785	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

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-
08	8432	X	7281	-0-	-1151	-0-	77	1	7204	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

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-
08	23799	X	23799	-0-	-0-	-0-	251	1	23548	3	Y	-0-					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

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-
08	6448	X	5269	-0-	-1179	-0-	56	1	5213	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

03	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-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	27	1	2568	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

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-
08	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	567	1	10341	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11004 - 19144

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-
08	40591	X	40591	-0-	-0-	-0-	379	1	40212	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

03	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-
08	29574	X	27004	-0-	-2570	-0-	285	1	26719	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

03	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-
08	32341 X	32341	-0-	-0-	-0-	341	1	32000	3	Y	-0-			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

03	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-
08	25359 X	25359	-0-	-0-	-0-	3109	1	22250	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

03	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-
08	24955 X	24797	-0-	-158	-0-	3040	1	21757	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

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-
08	13950 X	10588	-0-	-3362	-0-	112	1	10476	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

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-
08	12307 X	8662	-0-	-3645	-0-	91	1	8571	3	Y	-0-			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

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-
08	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	136	1	14386	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	19344	X	16397	-0-	-2947	-0-	173	1	16224	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
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-
08	13547	X	245	-0-	-13302	-0-	13	1	232	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
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-
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	264	1	4811	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
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-
08	10509	X	6987	-0-	-3522	-0-	72	1	6915	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
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-
08	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	64	1	6825	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
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-
08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	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
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-
08	8618	X	7498	-0-	-1120	-0-	77	1	7421	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
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-
08	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	152	1	16089	3	Y	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	710	1	12946	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31124	X	26228	-0-	-4896	-0-	277	1	25951	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	29822	X	24332	-0-	-5490	-0-	257	1	24075	3	N	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	58	1	1061	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	13020	X	7	-0-	-13013	-0-	7	3			N	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	23808	X	22962	-0-	-846	-0-	242	1	22720	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
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-
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	83	1	8850	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
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-
08	24459	X	24434	-0-	-25	-0-	258	1	24176	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	29264	X	27129	-0-	-2135	-0-	286	1	26843	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
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-
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	322	1	5860	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	831	1	15143	3	Y	-0-					-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-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
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-
08	24459	X	23376	-0-	-1083	-0-	247	1	23129	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
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-
08	38626	X	40	-0-	-38586	-0-	40	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
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-
08	40300	X	37744	-0-	-2556	-0-	398	1	37346	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
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-
08	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	234	1	21906	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
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-
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	86	1	8079	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
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-
08	15500	X	14119	-0-	-1381	-0-	734	1	13385	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
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-
08	24428	X	20741	-0-	-3687	-0-	219	1	20522	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
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-
08	23188	X	22748	-0-	-440	-0-	240	1	22508	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
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-
08	24087	X	23867	-0-	-220	-0-	252	1	23615	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15996	X	14281	-0-	-1715	-0-	743	1	13538	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	81	1	7611	3	Y	-0-			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	18290	X	15528	-0-	-2762	-0-	808	1	14720	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	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
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-
08	15376	X	7682	-0-	-7694	-0-	400	1	7282	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
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-
08	15624	X	13135	-0-	-2489	-0-	683	1	12452	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

03	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-
08	19840	X	18729	-0-	-1111	-0-	198	1	18531	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

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-
08	29636	X	27840	-0-	-1796	-0-	294	1	27546	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

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-
08	32457	X	31207	-0-	-1250	-0-	329	1	30878	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

03	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-
08	22165	X	17111	-0-	-5054	-0-	890	1	16221	3	Y	-0-			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

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-
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	779	1	14193	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
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-
08	13237	X	12503	-0-	-734	-0-	132	1	12371	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

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-
08	15531	X	13129	-0-	-2402	-0-	683	1	12446	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11386 - 18764

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-
08	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	1141	1	20790	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

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-
08	18476	X	15913	-0-	-2563	-0-	828	1	15085	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

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-
08	14973	X	1259	-0-	-13714	-0-	13	1	1246	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

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-
08	28861	X	24062	-0-	-4799	-0-	1252	1	22810	3	Y	-0-			-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

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-
08	30752	X	13821	-0-	-16931	-0-	719	1	13102	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	27001	X	12616	-0-	-14385	-0-	656	1	11960	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	16399	X	13831	-0-	-2568	-0-	146	1	13685	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15097	X	13038	-0-	-2059	-0-	678	1	12360	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 05/22/2026 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10816 - 17797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	30945	X	30945	-0-	-0-	-0-	3782	1	27069	3	Y	85	83	1			14
							94	9									

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	8	1	57	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
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									
08	37339	X	37339	-0-	-0-	-0-	4564	1	32666	3	Y	99	95	1			17
							109	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

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-
08	29037	X	29037	-0-	-0-	-0-	1482	1	27555	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

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-
08	15345	X	13978	-0-	-1367	-0-	148	1	13830	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484

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									
08	8184	X	8015	-0-	-169	-0-	982	1	7025	3	Y	7	11	1			12
							8	9									

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368

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									
08	33821	X	30906	-0-	-2915	-0-	3788	1	27110	3	Y	7	8	1			11
							8	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
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									
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	774	1	5540	3	Y	7	5	1			6
							8	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
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									
08	22878	X	19880	-0-	-2998	-0-	2431	1	17396	3	Y	48	55	1			12
							53	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	28954	X	24111	-0-	-4843	-0-	2949	1	21108	3	Y	49	58	1			9
							54	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
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-
08	52731	X	49990	-0-	-2741	-0-	528	1	49462	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
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-
08	59036	X	59036	-0-	-0-	-0-	623	1	58413	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
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-
08	56637	X	56286	-0-	-351	-0-	594	1	55692	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	51801	X	48673	-0-	-3128	-0-	514	1	48159	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	37417	X	15710	-0-	-21707	-0-	817	1	14893	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15004	X	10718	-0-	-4286	-0-	558	1	10160	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	18414	X	14094	-0-	-4320	-0-	733	1	13361	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	20150	X	15993	-0-	-4157	-0-	832	1	15161	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	27063	X	18203	-0-	-8860	-0-	947	1	17256	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
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-
08	35121	X	35121	-0-	-0-	-0-	1827	1	33294	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	31341	X	28344	-0-	-2997	-0-	3467	1	24816	3	Y	55	64	1			16
							61	9									

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	36673	X	33135	-0-	-3538	-0-	1691	1	31444	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	1014	1	18854	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	797	1	14821	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	41757	X	4914	-0-	-36843	-0-	251	1	4663	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	17174	X	16173	-0-	-1001	-0-	825	1	15348	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	794	1	14761	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	33263	X	28949	-0-	-4314	-0-	1506	1	27443	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15066	X	12406	-0-	-2660	-0-	645	1	11761	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8835	X	7546	-0-	-1289	-0-	393	1	7153	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11380 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	23684	X	21502	-0-	-2182	-0-	1118	1	20384	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11577 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	24676	X	23957	-0-	-719	-0-	1246	1	22711	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
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-
08	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	625	1	11400	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	38549	X	38549	-0-	-0-	-0-	360	1	38189	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	17050	X	14348	-0-	-2702	-0-	746	1	13602	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	216	1	22956	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
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-
08	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1268	1	24969	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
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-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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
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-
08	19003	X	14933	-0-	-4070	-0-	722	1	14211	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
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-
08	30008	X	26453	-0-	-3555	-0-	279	1	26174	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

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-
08	20801	X	18401	-0-	-2400	-0-	194	1	18207	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

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-
08	51460	X	38955	-0-	-12505	-0-	411	1	38544	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

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-
08	42346	X	36333	-0-	-6013	-0-	383	1	35950	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

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-
08	56947	X	42359	-0-	-14588	-0-	447	1	41912	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

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-
08	55893	X	42945	-0-	-12948	-0-	453	1	42492	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

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-
08	69285	X	42703	-0-	-26582	-0-	399	1	42304	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
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-
08	79515	X	69182	-0-	-10333	-0-	646	1	68536	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
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-
08	86149	X	58259	-0-	-27890	-0-	544	1	57715	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
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-
08	61907	X	35220	-0-	-26687	-0-	329	1	34891	3	N	-0-					-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	26722	X	26551	-0-	-171	-0-	3202	1	22919	3	Y	391	422	1			61
							430	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
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									
08	21924	X	21924	-0-	-0-	-0-	2648	1	18953	3	Y	294	304	1			45
							323	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
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									
08	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-	2924	1	20925	3	Y	176	190	1			30
							194	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
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									
08	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	3421	1	24483	3	Y	490	473	1			67
							539	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
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									
08	29264	X	23517	-0-	-5747	-0-	2840	1	20329	3	Y	316	333	1			51
							348	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
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									
08	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	3045	1	21793	3	Y	199	204	1			30
							219	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
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-
08	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	1372	1	25006	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
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-
08	24180	X	20238	-0-	-3942	-0-	1053	1	19185	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
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-
08	31248	X	20932	-0-	-10316	-0-	1089	1	19843	3	Y	-0-					-0-

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	45074	X	18160	-0-	-26914	-0-	945	1	17215	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62620	X	25375	-0-	-37245	-0-	1320	1	24055	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	51739	X	38615	-0-	-13124	-0-	408	1	38207	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
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-
08	46779	X	41885	-0-	-4894	-0-	442	1	41443	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
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-
08	49414	X	37138	-0-	-12276	-0-	392	1	36746	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	59458	X	41526	-0-	-17932	-0-	438	1	41088	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	55614	X	51709	-0-	-3905	-0-	546	1	51163	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	42098	X	35488	-0-	-6610	-0-	375	1	35113	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	54653	X	50897	-0-	-3756	-0-	537	1	50360	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	45384	X	39877	-0-	-5507	-0-	421	1	39456	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
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-
08	40424	X	32998	-0-	-7426	-0-	348	1	32650	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
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-
08	50065	X	34761	-0-	-15304	-0-	367	1	34394	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
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-
08	41509	X	32691	-0-	-8818	-0-	345	1	32346	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	49662	X	45949	-0-	-3713	-0-	485	1	45464	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	43617	X	31052	-0-	-12565	-0-	328	1	30724	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	46097	X	35127	-0-	-10970	-0-	371	1	34756	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
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-
08	51646	X	41716	-0-	-9930	-0-	440	1	41276	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	71021	X	59282	-0-	-11739	-0-	626	1	58656	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	117552	X	93487	-0-	-24065	-0-	987	1	92500	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
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-
08	55707	X	36453	-0-	-19254	-0-	385	1	36068	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	49228	X	8333	-0-	-40895	-0-	8333	2			Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	47880	2			Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	60549	X	60549	-0-	-0-	-0-	639	1	59910	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
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-
08	75082	X	74466	-0-	-616	-0-	786	1	73680	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	82770	X	81520	-0-	-1250	-0-	860	1	80660	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	48515	X	42923	-0-	-5592	-0-	453	1	42470	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
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-
08	57040	X	45249	-0-	-11791	-0-	478	1	44771	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
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-
08	46190	X	37990	-0-	-8200	-0-	401	1	37589	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
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-
08	36394	X	33223	-0-	-3171	-0-	351	1	32872	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
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-
08	58683	X	43240	-0-	-15443	-0-	456	1	42784	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
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-
08	37045	X	30518	-0-	-6527	-0-	322	1	30196	3	Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 09/22/2026 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	38409	X	-0-	-0-	-38409	-0-					Y	-0-					-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 08/10/2026 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	65689	X	10281	-0-	-55408	-0-	535	1	9746	3	Y	-0-					-0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 08/05/2026 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	67611	X	18240	-0-	-49371	-0-	949	1	17291	3	Y	-0-					-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 08/31/2026 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
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-
08	75299	X	29451	-0-	-45848	-0-	1532	1	27919	3	Y	-0-					-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 08/14/2026 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
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-
08	65503	X	4	-0-	-65499	-0-	4	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
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-
08	56823	X	24944	-0-	-31879	-0-	1297	1	23647	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
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-
08	651	X	509	-0-	-142	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

03	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									
08	36983	X	33632	-0-	-3351	-0-	4116	1	29454	3	N	56	63	1			9
							62	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

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									
08	33046	X	30480	-0-	-2566	-0-	3711	1	26562	3	N	188	209	1			43
							207	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

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									
08	24180	X	22379	-0-	-1801	-0-	2737	1	19587	3	N	50	56	1			12
							55	9									

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

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-
08	51863	X	43579	-0-	-8284	-0-	460	1	43119	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
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-
08	49755	X	39401	-0-	-10354	-0-	416	1	38985	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	57133	X	46137	-0-	-10996	-0-	487	1	45650	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	55955	X	46203	-0-	-9752	-0-	488	1	45715	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
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-
08	62496	X	51771	-0-	-10725	-0-	546	1	51225	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
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-
08	28551	X	25056	-0-	-3495	-0-	264	1	24792	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
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-
08	20088	X	14219	-0-	-5869	-0-	150	1	14069	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
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-
08	24211	X	19095	-0-	-5116	-0-	202	1	18893	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
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-
08	95883	X	69042	-0-	-26841	-0-	729	1	68313	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
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-
08	95077	X	76848	-0-	-18229	-0-	811	1	76037	3	N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 08/13/2026 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
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-
08	22227	X	11706	-0-	-10521	-0-	124	1	11582	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
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-
08	27931	X	13764	-0-	-14167	-0-	145	1	13619	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
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-
08	23033	X	19423	-0-	-3610	-0-	205	1	19218	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
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-
08	29760	X	29072	-0-	-688	-0-	307	1	28765	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 07/29/2026 TOTAL DEPTH 10886 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
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-
08	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	294	1	27600	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
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-
08	108617	X	108617	-0-	-0-	-0-	1146	1	107471	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
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-
08	97433	X	74857	-0-	-22576	-0-	790	1	74067	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
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-
08	34069	X	9604	-0-	-24465	-0-	101	1	9503	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
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-
08	62155	X	47545	-0-	-14610	-0-	502	1	47043	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	57970	X	48880	-0-	-9090	-0-	516	1	48364	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	72230	X	57967	-0-	-14263	-0-	612	1	57355	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
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-
08	49228	X	46425	-0-	-2803	-0-	1572	1	44853	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
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-
08	57102	X	44470	-0-	-12632	-0-	1506	1	42964	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	28892	X	21618	-0-	-7274	-0-	228	1	21390	3	Y	-0-			-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	58373	X	43920	-0-	-14453	-0-	464	1	43456	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
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-
08	107632	X	92972	-0-	-14660	-0-	981	1	91991	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
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-
08	61907	X	47736	-0-	-14171	-0-	504	1	47232	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
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-
08	56079	X	43715	-0-	-12364	-0-	461	1	43254	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
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-
08	46872	X	36088	-0-	-10784	-0-	381	1	35707	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
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-
08	35495	X	28270	-0-	-7225	-0-	298	1	27972	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
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
08	63426	X	53768	-0-	-9658	-0-	53768	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
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
08	73997	X	62930	-0-	-11067	-0-	62930	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
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-
08	31248	X	23175	-0-	-8073	-0-	245	1	22930	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
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-
08	67766	X	49956	-0-	-17810	-0-	2599	1	47357	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
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
08	64449	X	53201	-0-	-11248	-0-	53201	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
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-
08	63519	X	46281	-0-	-17238	-0-	2407	1	43874	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
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-
08	75144	X	52632	-0-	-22512	-0-	2738	1	49894	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
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-
08	56761	X	40214	-0-	-16547	-0-	2092	1	38122	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
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-
08	76880	X	56845	-0-	-20035	-0-	2957	1	53888	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
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-
08	94604	X	94604	-0-	-0-	-0-	998	1	93606	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
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-
08	74162	X	74162	-0-	-0-	-0-	783	1	73379	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	C M	COND PROD			EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	164145	X	145127	-0-	-19018	-0-	7549	1	137578	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
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-
08	75547	X	36116	-0-	-39431	-0-	1843	1	34273	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	155279	X	137743	-0-	-17536	-0-	7165	1	130578	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	174592	X	156272	-0-	-18320	-0-	8129	1	148143	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	285882	X	178135	-0-	-107747	-0-	1664	1	176471	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	254572	X	248027	-0-	-6545	-0-	2316	1	245711	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 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
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-
08	238235	X	232246	-0-	-5989	-0-	2169	1	230077	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
03	89745	X	73114	-0-	-16631	-0-	1521	1	68571	3	Y	2747	2563	1			244
							3022	9									
04	86850	X	65986	-0-	-20864	-0-	1740	1	61148	3	Y	2816	2892	1			168
							3098	9									
05	83855	X	65850	-0-	-18005	-0-	2006	1	61530	3	Y	2104	2197	1			75
							2314	9									
06	74460	X	60319	-0-	-14141	-0-	2663	1	55223	3	Y	2212	2219	1			68
							2433	9									
*07	75082	X	57645	-0-	-17437	-0-	2057	1	53793	3	Y	1632	1598	1			102
							1795	9									
08	73129	X	54501	-0-	-18628	-0-	1591	1	51254	3	Y	1505	1568	1			39
							1656	9									

CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11832 - 20086

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-
08	151032	X	122135	-0-	-28897	-0-	6353	1	115782	3	N	-0-					-0-

COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706

03	96658	X	79676	-0-	-16982	-0-	1662	1	74928	3	Y	2805	2635	1			258
							3086	9									
04	93540	X	72114	-0-	-21426	-0-	1930	1	67841	3	Y	2130	2252	1			136
							2343	9									
05	90520	X	73135	-0-	-17385	-0-	2224	1	68215	3	Y	2451	2502	1			85
							2696	9									
06	80790	X	66965	-0-	-13825	-0-	2945	1	61058	3	Y	2693	2693	1			85
							2962	9									
*07	79980	X	64215	-0-	-15765	-0-	2281	1	59671	3	Y	2057	2012	1			130
							2263	9									
08	79670	X	60626	-0-	-19044	-0-	1755	1	56555	3	Y	2105	2180	1			55
							2316	9									

LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11386 PERF.12008 - 18990

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-
08	150598	X	116019	-0-	-34579	-0-	6035	1	109984	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942

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-
08	87451	X	31785	-0-	-55666	-0-	1622	1	30163	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
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-
08	66712	X	30187	-0-	-36525	-0-	1540	1	28647	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
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-
08	83669	X	18328	-0-	-65341	-0-	935	1	17393	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
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-
08	199702	X	110599	-0-	-89103	-0-	5642	1	104957	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
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-
08	206181	X	119764	-0-	-86417	-0-	6110	1	113654	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
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	69035	-0-	-7783	-0-	2469 1973	1 9	64593	3	N	1794	1794	1			6
08	72044	X	64421	-0-	-7623	-0-	1875 2122	1 9	60424	3	N	1929	1925	1			10

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
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	90498	-0-	-19521	-0-	3222	1	84266	3	N	2736	2736	1			14
							3010	9									
08	103385	X	84858	-0-	-18527	-0-	2475	1	79741	3	N	2402	2399	1			17
							2642	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
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	69871	-0-	-4870	-0-	2493	1	65203	3	N	1977	1977	1			11
							2175	9									
08	73098	X	64161	-0-	-8937	-0-	1878	1	60504	3	N	1617	1615	1			13
							1779	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
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-
08	164827	X	124136	-0-	-40691	-0-	1310	1	122826	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
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-
08	175615	X	130559	-0-	-45056	-0-	1378	1	129181	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
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-
08	266383	X	207233	-0-	-59150	-0-	10780	1	196453	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
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-
08	227912	X	181826	-0-	-46086	-0-	9458	1	172368	3	N	-0-			-0-

JEV-KING STATE GU C WELL #: 3H RRCID -> 299655 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEV-KING STATE GU B WELL #: 2H RRCID -> 299748 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11500 - 19862

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-
08	181071	X	168173	-0-	-12898	-0-	1775	1	166398	3	N	-0-			-0-

APACHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 300034 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8520 - 16839

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-
08	225618	X	213893	-0-	-11725	-0-	7243	1	206650	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA E WELL #: 36H RRCID -> 300097 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11028 - 18883

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-
08	199020	X	147486	-0-	-51534	-0-	1557	1	145929	3	N	-0-			-0-

LAS ISLITAS C WELL #: 2H RRCID -> 300119 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11175 - 24266

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-
08	423460	X	85893	-0-	-337567	-0-	907	1	84986	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA L WELL #: 70H RRCID -> 300129 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11990 - 21945

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-
08	372310	X	317437	-0-	-54873	-0-	16512	1	300925	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
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-
08	144894	X	124514	-0-	-20380	-0-	6477	1	118037	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
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-
08	236313	X	170018	-0-	-66295	-0-	1794	1	168224	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
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-
08	254541	X	205905	-0-	-48636	-0-	10711	1	195194	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
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-
08	203515	X	161783	-0-	-41732	-0-	8415	1	153368	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO 1955OB 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
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-
08	199485	X	149727	-0-	-49758	-0-	7637	1	142090	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO 1955OB 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
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-
08	226269	X	176042	-0-	-50227	-0-	8981	1	167061	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
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-
08	309535	X	249922	-0-	-59613	-0-	12751	1	237171	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
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-
08	270351	X	215641	-0-	-54710	-0-	11217	1	204424	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
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-
08	271343	X	235666	-0-	-35677	-0-	12259	1	223407	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
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-
08	413664	X	279216	-0-	-134448	-0-	2947	1	276269	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
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-
08	203699	X	203699	-0-	-0-	-0-	6898	1	196801	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
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-
08	200291	X	191090	-0-	-9201	-0-	6470	1	184620	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
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									
08	298716	X	289001	-0-	-9715	-0-	9784	1	279165	3	Y	47	45	1			4
							52	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KING-BRISCOE STATE A WELL #: 5H RRCID -> 302134 COMPL. DATE 03/08/2026 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11298 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		212344	-0-	212344	212344	2661	1	209683	3	N	-0-					-0-
04	0		334565	-0-	334565	546909	4386	1	330179	3	N	-0-					-0-
05	0		314463	-0-	314463	861372	4147	1	310316	3	N	-0-					-0-
06	0		276470	-0-	276470	1137842	3721	1	272749	3	N	-0-					-0-
07	0		261249	-0-	261249	1399091	3383	1	257866	3	N	-0-					-0-
08	1639751	X	240660	-0-	-1399091	-0-	2540	1	238120	3	N	-0-					-0-

KING-BRISCOE STATE B WELL #: 6H RRCID -> 302135 COMPL. DATE 03/07/2026 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11555 - 18910

03	0		209611	-0-	209611	209611	2627	1	206984	3	N	-0-					-0-
04	0		312711	-0-	312711	522322	4100	1	308611	3	N	-0-					-0-
05	0		292547	-0-	292547	814869	3858	1	288689	3	N	-0-					-0-
06	0		256806	-0-	256806	1071675	3456	1	253350	3	N	-0-					-0-
07	0		242815	-0-	242815	1314490	3145	1	239670	3	N	-0-					-0-
08	1537998	X	223508	-0-	-1314490	-0-	2359	1	221149	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 4H RRCID -> 302178 COMPL. DATE 06/12/2026 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11035 - 19641

06	0		221345	-0-	221345	221345	15440	1	205905	3	N	-0-					-0-
07	0		398333	-0-	398333	619678	23044	1	375289	3	N	-0-					-0-
08	996142	X	376464	-0-	-619678	-0-	19583	1	356881	3	N	-0-					-0-

LAS ABRAS C WELL #: 9H RRCID -> 302250 COMPL. DATE 05/28/2026 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11265 - 21798

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	103733	X	NO RPT	-0-	-103733	-0-					Y	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

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-
08	0	N	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
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

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-
08	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

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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	17761	-0-	-2048	-0-	17761	3			N	-0-			-0-
08	19437	X	17870	-0-	-1567	-0-	47	1	17823	3	N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	7931	-0-	-16466	-0-	2437	1	5494	3	N	-0-			-0-
*08	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	669	1	37803	3	N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	28574	X	28574	-0-	-0-	-0-	28574	3			N	-0-			-0-
08	26784	X	16378	-0-	-10406	-0-	229	1	16149	3	N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	59272	X	59272	-0-	-0-	-0-	59272	3			N	-0-			-0-
08	52452	X	48701	-0-	-3751	-0-	655	1	48046	3	N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	29861	-0-	-12764	-0-	29861	3			N	-0-			-0-
08	39370	X	31028	-0-	-8342	-0-	420	1	30608	3	N	-0-			-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
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	444	-0-	-13506	-0-	444	3			N	-0-			-0-
08	13950	X	8580	-0-	-5370	-0-	118	1	8462	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	33068	-0-	-474	-0-	33068	3			N	-0-					-0-
*08	58009	X	58009	-0-	-0-	-0-	58009	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5635	-0-	-27194	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
*08	33649	X	33649	-0-	-0-	-0-	33649	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	31893	-0-	-17800	-0-	31893	3			N	-0-					-0-
*08	52427	X	52427	-0-	-0-	-0-	52427	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	40083	-0-	-6882	-0-	40083	3			N	-0-					-0-
08	46965	X	37271	-0-	-9694	-0-	37271	3			N	-0-					-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
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	43295	-0-	-2337	-0-	43295	3			N	-0-					-0-
08	45632	X	41101	-0-	-4531	-0-	41101	3			N	-0-					-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	46326	-0-	-7211	-0-	46326	3			N	-0-					-0-
08	54622	X	47415	-0-	-7207	-0-	47415	3			N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42622	-0-	-220	-0-	42622	3			N	-0-					-0-
08	47492	X	38619	-0-	-8873	-0-	38619	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT 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
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	50742	-0-	-12746	-0-	50742	3			N	-0-			-0-
08	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
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	38504	-0-	-10569	-0-	38504	3			N	-0-			-0-
08	46407	X	NO RPT	-0-	-46407	-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
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	33413	-0-	-4469	-0-	33413	3			N	-0-			-0-
08	43865	X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					N	NO RPT			-0-

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	39209	-0-	-15444	-0-	39209	3			N	-0-			-0-
08	44020	X	NO RPT	-0-	-44020	-0-					N	NO RPT			-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	38537	-0-	-10350	-0-	38537	3			N	-0-			-0-
08	42067	X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	91883	-0-	-11812	-0-	91883	3			N	-0-			-0-
08	100409	X	NO RPT	-0-	-100409	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	112571	-0-	-15211	-0-	112571	3			N	-0-			-0-
08	124868	X	NO RPT	-0-	-124868	-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

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	36863	-0-	-17573	-0-	36863	3			N	-0-			-0-
08	47926	X	41032	-0-	-6894	-0-	41032	3			N	-0-			-0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

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	46301	X	46301	-0-	-0-	-0-	46301	3			N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

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	53382	-0-	-12369	-0-	53382	3			N	-0-			-0-
08	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

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	51770	-0-	-7905	-0-	51770	3			N	-0-			-0-
08	58528	X	NO RPT	-0-	-58528	-0-					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

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	58927	-0-	-5491	-0-	58927	3			N	-0-			-0-
08	62961	X	NO RPT	-0-	-62961	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

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	57404	-0-	-10083	-0-	57404	3			N	-0-			-0-
08	66557	X	NO RPT	-0-	-66557	-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 A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	51864	-0-	-6137	-0-	51864	3			N	-0-			-0-
08	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
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	30334	-0-	-42051	-0-	30334	3			N	-0-			-0-
08	62186	X	52783	-0-	-9403	-0-	52783	3			N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	14840	-0-	-16532	-0-	14840	3			N	-0-			-0-
08	28179	X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	50863	-0-	-16128	-0-	50863	3			N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	79069	-0-	-12536	-0-	79069	3			N	-0-			-0-
08	88722	X	NO RPT	-0-	-88722	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	34712	-0-	-15849	-0-	34712	3			N	-0-			-0-
08	45353	X	NO RPT	-0-	-45353	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	91160	-0-	-15666	-0-	91160	3			N	-0-			-0-
08	102641	X	91879	-0-	-10762	-0-	91879	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	68105	-0-	-31467	-0-	68105	3			N	-0-			-0-
08	81034	X	66376	-0-	-14658	-0-	66376	3			N	-0-			-0-

GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	51783	-0-	-20292	-0-	51783	3			N	-0-			-0-
08	72075	X	48419	-0-	-23656	-0-	48419	3			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	56033	-0-	-7238	-0-	56033	3			N	-0-			-0-
08	62217	X	53373	-0-	-8844	-0-	53373	3			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	63701	-0-	-17488	-0-	63701	3			N	-0-			-0-
08	76539	X	58514	-0-	-18025	-0-	58514	3			N	-0-			-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
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	197685	-0-	-63924	-0-	197685	3			N	-0-			-0-
08	246729	X	185992	-0-	-60737	-0-	185992	3			N	-0-			-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
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	211641	-0-	-74024	-0-	211641	3			N	-0-			-0-
08	258385	X	199678	-0-	-58707	-0-	199678	3			N	-0-			-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
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	210565	-0-	-63847	-0-	210565	3			N	-0-			-0-
08	259501	X	199159	-0-	-60342	-0-	199159	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	197475	-0-	-118570	-0-	197475	3			N	-0-			-0-
08	279682	X	179288	-0-	-100394	-0-	179288	3			N	-0-			-0-

ALICE BURKHOLDER PSA LB WELL #: 2H RRCID -> 301399 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11551 - 20548

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	250867	-0-	-109074	-0-	250867	3			N	-0-			-0-
08	343666	X	230755	-0-	-112911	-0-	230755	3			N	-0-			-0-

ALICE BURKHOLDER PSA LC WELL #: 3H RRCID -> 301400 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11565 - 20310

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	254139	-0-	-103973	-0-	254139	3			N	-0-			-0-
08	335234	X	236990	-0-	-98244	-0-	236990	3			N	-0-			-0-

HUNTER V UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 301410 COMPL. DATE 05/18/2026 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12067 - 18922

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		144126	-0-	144126	260180	144126	3			N	-0-			-0-
*08	435031	X	174851	-0-	-260180	-0-	174851	3			N	-0-			-0-

HUNTER V UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 301411 COMPL. DATE 05/18/2026 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11790 - 20303

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		169644	-0-	169644	290680	169644	3			N	-0-			-0-
*08	494767	X	204087	-0-	-290680	-0-	204087	3			N	-0-			-0-

SSS K PSA A WELL #: 1H RRCID -> 301520 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11350 - 18363

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	215954	-0-	-72408	-0-	215954	3			N	-0-			-0-
08	288362	X	201107	-0-	-87255	-0-	201107	3			N	-0-			-0-

SSS K PSA B WELL #: 2H RRCID -> 301549 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11704 - 18605

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	191659	-0-	-107553	-0-	191659	3			N	-0-			-0-
08	286378	X	175579	-0-	-110799	-0-	175579	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
RNG RESOURCES, LLC 687071
GRAN DINERO WELL #: 1H RRCID -> 298338 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13820 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	77783	-0-	-168481	-0-	77783	2			N	-0-					-0-
08	246264	X	91670	-0-	-154594	-0-	91670	2			N	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

03	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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
08	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

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	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399

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	26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	4860	1	21943	2	N	-0-					-0-
*08	32940 X	32940	-0-	-0-	-0-	2215	1	30725	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

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	20167 X	20167	-0-	-0-	-0-	3657	1	16510	2	N	-0-					-0-
*08	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	1391	1	19304	2	N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

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	32683 X	32683	-0-	-0-	-0-	5926	1	26757	2	N	-0-					-0-
*08	32171 X	32171	-0-	-0-	-0-	2163	1	30008	2	N	-0-					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

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
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	29	1	2014	3	N	-0-					5

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

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-
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	140	1	311	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
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-
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	68	1	151	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
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-
08	245	X	245	-0-	-0-	-0-	76	1	169	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
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									
08	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	60	1	4142	3	Y	-0-					58

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	100	1	6916	3	N	15	1	8			60
							17	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 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
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									
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	150	1	10343	3	N	21					98
							23	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	29667	X	27697	-0-	-1970	-0-	395	1	27302	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	56513	X	51480	-0-	-5033	-0-	734	1	50696	3	N	45	1	8			129
							50	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	19220	X	14941	-0-	-4279	-0-	212	1	14679	3	N	45	1	8			129
							50	9									

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	3590	-0-	-1525	-0-	75	1	3511	3	N	4					18
							4	9									
04	4650	X	2867	-0-	-1783	-0-	70	1	2796	3	N	1					19
							1	9									
05	4805	X	2838	-0-	-1967	-0-	73	1	2763	3	N	2					21
							2	9									
06	4650	X	2658	-0-	-1992	-0-	58	1	2597	3	N	3					24
							3	9									
07	4805	X	2810	-0-	-1995	-0-	46	1	2764	3	N	-0-					24
08	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	50	1	3426	3	N	-0-					24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	16824	-0-	-2489	-0-	352	1	16452	3	N	18					74
							20	9									
04	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	453	1	18069	3	N	9					83
							10	9									
05	18910	X	18795	-0-	-115	-0-	486	1	18289	3	N	18	2	8			99
							20	9									
06	18300	X	18203	-0-	-97	-0-	397	1	17783	3	N	21	2	8			118
							23	9									
07	19158	X	17069	-0-	-2089	-0-	281	1	16787	3	N	1	1	8			118
							1	9									
08	19158	X	18276	-0-	-882	-0-	261	1	18015	3	N	-0-					118

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40951	X	40361	-0-	-590	-0-	845	1	39516	3	N	-0-					-0-
04	39630	X	35280	-0-	-4350	-0-	862	1	34412	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	40951	X	35016	-0-	-5935	-0-	906	1	34104	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	39060	X	33365	-0-	-5695	-0-	729	1	32635	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	40362	X	34143	-0-	-6219	-0-	562	1	33579	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	40362	X	33152	-0-	-7210	-0-	473	1	32672	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	17304	-0-	-1141	-0-	362	1	16942	3	N	-0-					-0-
04	17460	X	16386	-0-	-1074	-0-	400	1	15985	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	17794	X	16516	-0-	-1278	-0-	427	1	16087	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	17220	X	15728	-0-	-1492	-0-	344	1	15382	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	17298	X	15826	-0-	-1472	-0-	261	1	15565	3	N	-0-					-0-
08	17298	X	15318	-0-	-1980	-0-	218	1	15100	3	N	-0-					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	28272	X	23872	-0-	-4400	-0-	340	1	23532	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	64449	X	57320	-0-		-7129	-0-	817	1	56463	3	N	36	1	8			54
								40	9									

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	52297	X	46136	-0-		-6161	-0-	658	1	45443	3	N	32	4	8			43
								35	9									

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	37107	X	32273	-0-		-4834	-0-	460	1	31811	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46532	X	46532	-0-		-0-	-0-	974	1	45558	3	N	-0-					-0-
04	45420	X	43396	-0-		-2024	-0-	1060	1	42328	3	N	7	7	8			-0-
								8	9									
05	47895	X	43669	-0-		-4226	-0-	1129	1	42533	3	N	6	6	8			-0-
								7	9									
06	46350	X	41071	-0-		-5279	-0-	897	1	40172	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
07	47895	X	40432	-0-		-7463	-0-	666	1	39764	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
08	46531	X	36935	-0-		-9596	-0-	527	1	36407	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 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
03	38967	X	31433	-0-	-7534	-0-	658	1	30775	3	N	-0-					-0-
04	37560	X	32074	-0-	-5486	-0-	784	1	31284	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	36239	X	34360	-0-	-1879	-0-	889	1	33464	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	34111	X	34111	-0-	-0-	-0-	745	1	33360	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	33139	X	32193	-0-	-946	-0-	530	1	31662	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	34348	X	30186	-0-	-4162	-0-	430	1	29753	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
03	67301	X	67301	-0-	-0-	-0-	1409	1	65892	3	N	-0-					-0-
04	63070	X	63070	-0-	-0-	-0-	1541	1	61512	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
05	60675	X	60675	-0-	-0-	-0-	1569	1	59091	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	60156	X	60156	-0-	-0-	-0-	1314	1	58831	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
07	58851	X	58851	-0-	-0-	-0-	969	1	57874	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	54038	X	54038	-0-	-0-	-0-	771	1	53263	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
03	34658	X	31936	-0-	-2722	-0-	669	1	31267	3	N	-0-					-0-
04	33540	X	32212	-0-	-1328	-0-	787	1	31417	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	34658	X	24401	-0-	-10257	-0-	631	1	23768	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	32550	X	22822	-0-	-9728	-0-	499	1	22321	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	33294	X	27013	-0-	-6281	-0-	445	1	26567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	33294	X	24152	-0-	-9142	-0-	344	1	23808	3	N	-0-					-0-

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
03	60140	X	54098	-0-	-6042	-0-	1133	1	52965	3	N	-0-					2
04	56550	X	50653	-0-	-5897	-0-	1238	1	49406	3	N	8	8	8			2
							9	9									
05	57226	X	50061	-0-	-7165	-0-	1295	1	48756	3	N	9	9	8			2
							10	9									
06	55380	X	48537	-0-	-6843	-0-	1060	1	47473	3	N	4	4	8			2
							4	9									
07	55645	X	48787	-0-	-6858	-0-	803	1	47983	3	N	1	2	5	1	8	-0-
							1	9									
08	54095	X	47448	-0-	-6647	-0-	677	1	46768	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
03	50623	X	45682	-0-	-4941	-0-	956	1	44726	3	N	-0-					2
04	47490	X	42803	-0-	-4687	-0-	1046	1	41747	3	N	9	9	8			2
							10	9									
05	48794	X	42176	-0-	-6618	-0-	1091	1	41078	3	N	6	6	8			2
							7	9									
06	47220	X	40801	-0-	-6419	-0-	891	1	39904	3	N	5	5	8			2
							6	9									
07	47151	X	40774	-0-	-6377	-0-	671	1	40101	3	N	2	2	5	2	8	-0-
							2	9									
08	45694	X	39643	-0-	-6051	-0-	565	1	39076	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
03	45756	X	41611	-0-	-4145	-0-	871	1	40740	3	N	-0-					1
04	42960	X	38854	-0-	-4106	-0-	949	1	37897	3	N	7	7	8			1
							8	9									
05	44392	X	38536	-0-	-5856	-0-	997	1	37531	3	N	7	7	8			1
							8	9									
06	42960	X	37481	-0-	-5479	-0-	819	1	36656	3	N	5	5	8			1
							6	9									
07	42780	X	37340	-0-	-5440	-0-	615	1	36722	3	N	3	1	5	3	8	-0-
							3	9									
08	41602	X	36328	-0-	-5274	-0-	518	1	35806	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3131	X	2098	-0-	-1033	-0-	126	1	1941	2	Y	24	27	1			1
							5	4	26	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1865	N	-0-	-0-	-1865	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

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							
08	3224	X	117	-0-	-3107	-0-	12	1	104	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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							
08	42532	X	29049	-0-	-13483	-0-	1619	1	24957	2	Y	2190	2226	1			453
							64	4	2409	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

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-
08	124	X	10	-0-	-114	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	47	1			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279	N	9	-0-	-270	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	675	2	Y	327	327	0			-0-
							3	4	360	9							

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	150	1	1294	2	Y	122	122	0			2
							6	4	134	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
08	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

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-
08	12524	X	757	-0-	-11767	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

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							
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	143	1	3832	2	N	121	70	1			54
							6	4	133	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

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									
08	310	X	86	-0-	-224	-0-	2	2	84	9	Y	76	76	1			-0-

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

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									
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	18	1	151	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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									
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	467	1	7068	2	Y	53	18	1			35
							63	4	58	9							

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
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							
08	42388	X	42388	-0-	-0-	-0-	2604	1	39393	2	Y	34	42	1			42
							354	4	37	9							

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1116	N	303	-0-	-813	-0-	11	1	292	2	Y	-0-	5	1			-0-

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	9765	X	7734	-0-	-2031	-0-	252	1	6753	2	Y	654	612	1			178
							10	4	719	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	244	1	6535	2	Y	374	309	1			65
							10	4	411	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6913	X	3002	-0-	-3911	-0-	182	1	2813	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	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-
08	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	142	1	2193	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	75423	X	51720	-0-	-23703	-0-	2872	1	44278	2	Y	4052	4190	1			816
							113	4	4457	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	53754	X	23310	-0-	-30444	-0-	1346	1	20757	2	Y	1049	1066	1			214
							53	4	1154	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	93279	X	43428	-0-	-49851	-0-	2491	1	38399	2	Y	2218	2260	1			466
							98	4	2440	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
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							
08	90055	X	59050	-0-	-31005	-0-	2060	1	55219	2	Y	1534	1481	1			471
							84	4	1687	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	8711	X	5329	-0-	-3382	-0-	171	1	4581	2	Y	518	523	1			145
							7	4	570	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	149	2	Y	105	105	0			-0-
							1	4	116	9							

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	248	1	2144	2	Y	150	151	0			2
							9	4	165	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	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							
08	1147	N	756	-0-	-391	-0-	72	1	625	2	Y	51	50	0			4
							3	4	56	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1218	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							
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	93	1	807	2	Y	145	140	0			13
							3	4	160	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	41478	X	26605	-0-	-14873	-0-	1542	1	23767	2	Y	1123	1126	1			236
							61	4	1235	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	38626	X	19630	-0-	-18996	-0-	1113	1	17160	2	Y	1194	1304	1			275
							44	4	1313	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
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-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2015	N	119	-0-	-1896	-0-	11	1	95	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
08	40310	X	40310	-0-	-0-	-0-	3751	1	32385	2	Y	3667	3664	0			72
							140	4	4034	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
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							
08	2077	X	855	-0-	-1222	-0-	46	1	774	2	Y	28	28	1			-0-
							4	4	31	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
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							
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	344	1	5618	2	Y	615	608	1			7
							23	4	677	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	895	1	13800	2	Y	1734	1646	1			399
							35	4	1907	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
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							
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	28	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2108	X	347	-0-	-1761	-0-	19	1	323	2	N	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	69	1	1061	2	Y	261	260	1			57
							3	4	287	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	29	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3410	X	611	-0-	-2799	-0-	62	1	536	2	Y	10	6	0			5
							2	4	11	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
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-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
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
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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									
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	X	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

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							
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

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							
08	2449	X	1755	-0-	-694	-0-	166	1	1434	2	Y	135	137	0			-0-
							6	4	149	9							

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

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							
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2728	X	80	-0-	-2648	-0-	8	1	69	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	299	2	Y	74	98	0			-0-
							1	4	81	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	106	1	1640	2	Y	24	13	1			11
							4	4	26	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	129	1	1113	2	Y	258	260	0			4
							5	4	284	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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						
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	N	257	233	0		24
							3	4	283	9						

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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						
08	2046	X	1710	-0-	-336	-0-	56	1	1507	2	N	132	148	1		35
							2	4	145	9						

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	2	N	97	131	1		37
							2	4	107	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	160	1	4281	2	Y	207	156	1			51
							7	4	228	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	191	1	1653	2	Y	480	477	0			3
							7	4	528	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1810	N	794	-0-	-1016	-0-	82	1	708	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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										
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-		44	1	383	2		Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9								

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-		2	1	14	2		Y	1	1	0			-0-
								1	9										

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-		35	1	302	2		Y	34	36	0			-0-
								1	4	37	9								

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
08	1891	N	1042	-0-	-849	-0-		102	1	883	2		Y	48	45	0			3
								4	4	53	9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11841 - 16370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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							
08	53420	X	53420	-0-	-0-	-0-	2964	1	45697	2	N	4220	4316	1			844
							117	4	4642	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

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-
08	3100	N	6282	-0-	3182	3182	366	1	5642	2	N	236	108	1			128
							14	4	260	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	548					Y	25	5	1			20

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	2	2	132	9	Y	120	111	1			9

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	119	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	668	1	17897	2	Y	489	487	1			146
							28	4	538	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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							
08	3100	N	12980	-0-	9880	43406	776	1	11963	2	N	191	255	1			23
							31	4	210	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	60	1	1599	2	Y	172	163	1			52
							2	4	189	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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							
*08	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	796	1	12274	2	Y	663	751	1			90
							31	4	729	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	37845	X	4931	-0-	-32914	-0-	258	1	3974	2	Y	626	671	1			109
							10	4	689	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	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					
08	43737	X	7480	-0-	-36257	-0-	413	1	6374	2	Y	615	721	1	89
							16	4	677	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	EOM BALANCE
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					
08	9300	X	4455	-0-	-4845	-0-	259	1	3997	2	Y	172	178	1	34
							10	4	189	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	EOM BALANCE
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					
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	173	1	16

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	EOM BALANCE
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					
08	3100	N	492	-0-	-2608	11760	22	1	341	2	Y	116	319	1	15
							1	4	128	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
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							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	260	1			46

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

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-
08	403	N	116	-0-	-287	-0-	6	1	90	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

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-
08	T. A.		2102	-0-	2102	13042	125	1	1922	2	Y	45	45	1			-0-
							5	4	50	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

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									
*08	2759	X	73	-0-	-2686	-0-	4	1	62	2	Y	6	92	1			-0-
							7	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

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									
08	9982	X	3982	-0-	-6000	-0-	237	1	3650	2	Y	78	76	1			3
							9	4	86	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 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
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-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

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							
08	8401	X	6883	-0-	-1518	-0-	157	1	4220	2	Y	2273	2400	1			608
							6	4	2500	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

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							
08	5208	X	3568	-0-	-1640	-0-	117	1	3127	2	Y	290	285	1			89
							5	4	319	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	6355	X	3101	-0-	-3254	-0-	89	1	2392	2	Y	560	655	1			96
							4	4	616	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5332	X	2824	-0-	-2508	-0-	97	1	2609	2	Y	104	112	1			60
							4	4	114	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1656	2	Y	112	117	1			30
							3	4	123	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	7905	X	6431	-0-	-1474	-0-	221	1	5918	2	Y	257	257	1			76
							9	4	283	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	T. A.		4	-0-	4	6	4	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
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									
08	8742	X	6220	-0-	-2522	-0-	366	1	5644	2	Y	178	171	1			44
							14	4	196	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
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-
08	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	540	1	8323	2	Y	23	7	1			16
							21	4	25	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	178	1	2739	2	Y	30	38	1			2
							7	4	33	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
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-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					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
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-
08	2790	X	1843	-0-	-947	-0-	112	1	1727	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	959	X	959	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	Y	18	9	1			9
							2	4	20	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1085	X	578	-0-	-507	-0-	35	1	542	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	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									
*08	6634	X	4974	-0-		-1660	-0-	258	1	3977	2	Y	663	646	1			152
								10	4	729	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6913	X	3813	-0-		-3100	-0-	124	1	3319	2	Y	332	325	1			94
								5	4	365	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	6665	X	4030	-0-		-2635	-0-	138	1	3688	2	Y	180	179	1			53
								6	4	198	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	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							
08	1953	X	1082	-0-		-871	-0-	34	1	917	2	Y	118	139	1			37
								1	4	130	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
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-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

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-
08	12865	X	10779	-0-	-2086	-0-	652	1	10046	2	Y	50	11	1			39
							26	4	55	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

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-
08	534	N	77	-0-	-457	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

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-
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	273	1	4209	2	Y	27	8	1			19
							11	4	30	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

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									
08	15438	X	13606	-0-	-1832	-0-	825	1	12719	2	Y	26	9	1			17
							33	4	29	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	19933	X	18779	-0-		-1154	-0-	638	1	17112	2	Y	912	853	1			271
								26	4	1003	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	23374	X	20093	-0-		-3281	-0-	700	1	18763	2	Y	546	513	1			170
								29	4	601	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	16585	X	13953	-0-		-2632	-0-	490	1	13142	2	Y	274	230	1			91
								20	4	301	9							

CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	19654	X	18157	-0-		-1497	-0-	616	1	16522	2	Y	904	877	1			276
								25	4	994	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
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							
08	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	589	1	15785	2	Y	1390	1208	1			397
							24	4	1529	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
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							
08	22072	X	19715	-0-	-2357	-0-	672	1	18025	2	Y	900	944	1			260
							28	4	990	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
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							
08	18104	X	15949	-0-	-2155	-0-	543	1	14547	2	Y	761	773	1			216
							22	4	837	9							

STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	21390	X	13453	-0-	-7937	-0-	690	1	10639	2	Y	1906	1895	1			427
							27	4	2097	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
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							
08	27745	X	21619	-0-	-6126	-0-	1193	1	18385	2	Y	1813	1819	1			402
							47	4	1994	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	13051	X	9471	-0-	-3580	-0-	506	1	7798	2	Y	1043	1049	1			218
							20	4	1147	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
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									
08	10230	X	8485	-0-	-1745	-0-	469	1	7232	2	Y	696	715	1			150
							18	4	766	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
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									
*08	20677	X	4037	-0-	-16640	-0-	228	1	3518	2	Y	256	231	1			64
							9	4	282	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	15965	X	12303	-0-		-3662		-0-	720	1	11103	2	Y	411	412	1			74
									28	4	452	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	16151	X	12677	-0-		-3474		-0-	685	1	10565	2	N	1273	1248	1			271
									27	4	1400	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	16740	X	12744	-0-		-3996		-0-	724	1	11155	2	Y	760	764	1			168
									29	4	836	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	23715	X	11978	-0-		-11737		-0-	692	1	10676	2	Y	530	659	1			79
									27	4	583	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
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									
*08	133145	X	17053	-0-	-116092	-0-	971	1	14976	2	N	971	913	1			241
							38	4	1068	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
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-
08	143251	X	8223	-0-	-135028	-0-	478	1	7373	2	N	321	173	1			148
							19	4	353	9							

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
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									
*08	53103	X	5486	-0-	-47617	-0-	273	1	4211	2	N	901	860	1			194
							11	4	991	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
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-
08	53103	X	1280	-0-	-51823	-0-	26	1	402	2	N	774	620	1			154
							1	4	851	9							

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
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									
08	256463	X	256463	-0-	-0-	-0-	8879	1	238000	2	N	8713	8925	1			2468
							9584	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
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									
08	289323	X	289323	-0-	-0-	-0-	10095	1	270615	2	N	7830	8091	1			2200
							8613	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
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							
08	81585	X	81585	-0-	-0-	-0-	4948	1	74855	2	N	1009	1054	1			148
							672	4	1110	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
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							
08	60884	X	56311	-0-	-4573	-0-	3374	1	51040	2	N	1308	1398	1			192
							458	4	1439	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	121364	X	121364	-0-	-0-	-0-	7333	1	110938	2	N	1906	1942	1		270
							996	4	2097	9						

KNUCKLE DUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 300565 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9655 - 22501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
08	113516	X	113516	-0-	-0-	-0-	10595	1	91470	2	N	10050	10099	0		214
							396	4	11055	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C102H RRCID -> 300708 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 10994 PERF.12115 - 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
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						
*08	74593	X	74593	-0-	-0-	-0-	4176	1	64381	2	N	5337	5364	1		1180
							165	4	5871	9						

KNUCKLE DUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 300743 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9675 - 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
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						
08	47678	X	41994	-0-	-5684	-0-	4012	1	34638	2	N	2904	3040	0		-0-
							150	4	3194	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
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							
08	105039	X	105039	-0-	-0-	-0-	9948	1	85888	2	N	8028	8054	0			182
							372	4	8831	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
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							
08	96429	X	96429	-0-	-0-	-0-	8982	1	77542	2	N	8699	8566	0			237
							336	4	9569	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
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							
*08	90477	X	90477	-0-	-0-	-0-	5152	1	79427	2	N	5177	5381	1			1061
							203	4	5695	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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	420	1	4086	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
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
08	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	249	1	2421	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
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
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	313	1	3047	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
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
08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	606	1	5904	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
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
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	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
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-
08	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	5507	1	29781	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	45427	X	45427	-0-	-0-	-0-	228	1	45199	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	47027	X	46094	-0-	-933	-0-	231	1	45863	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	40692	X	40692	-0-	-0-	-0-	204	1	40488	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	22137	X	22137	-0-	-0-	-0-	111	1	22026	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	13237	X	10266	-0-	-2971	-0-	51	1	10215	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	18104	X	6358	-0-	-11746	-0-	32	1	6326	2	Y	-0-			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC. 141149
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	350	1			188

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //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
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

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-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	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
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-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

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
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

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	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	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

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		156	-0-	156	156	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		62	-0-	62	62	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

03	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		297	-0-	297	297	87	1	210	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT					1

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

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		253	-0-	253	253	74	1	179	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	253					Y	NO RPT					1

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

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		91	-0-	91	91	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	91					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
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		97	-0-	97	97	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	97					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
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		163	-0-	163	163	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	163					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		56	-0-	56	56	16	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	56					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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		437	-0-	437	437	128	1	309	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	437					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	221	1	426	2	Y	-0-					98

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
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-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	164	1	317	2	N	-0-					-0-

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	14B2 EXT		1166	-0-	1166	1772	398	1	768	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1054	N	531	-0-	-523	-0-	181	1	350	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
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
08	2542	X	1026	-0-	-1516	-0-	348	1	672	2	N	5	162	1			8
							6	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

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
08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	155	1	301	2	N	1					23
							1	9									

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 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

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
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

03	2883	X	2226	-0-	-657	-0-	713 13	1 9	1500	2	N	12					55
04	3630	X	2410	-0-	-1220	-0-	720 8	1 9	1682	2	N	7					62
05	3751	X	1685	-0-	-2066	-0-	774 1	1 9	910	2	N	1					63
06	3630	X	864	-0-	-2766	-0-	313	1	551	2	N	-0-					63
07	2480	X	1120	-0-	-1360	-0-	399 6	1 9	715	2	N	5					68
08	2480	X	623	-0-	-1857	-0-	211 4	1 9	408	2	N	4					72

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

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-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

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
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	62	1	120	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

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-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

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-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

03	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-
08	3596	X	472	-0-	-3124	-0-	161	1	311	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	785	-0-	785	785	268	1	517	2	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

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
08	H15	VIOL	2401	-0-	2401	14939	819	1	1582	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JONAH ENERGY LLC 104048
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

*09	15510	X	12598	-0-	-2912	-0-	559	1	11476	2	N	512	538	1			256
							563	9									
10	16027	X	14945	-0-	-1082	-0-	616	1	13595	2	N	667	696	1			227
							734	9									
11	15510	X	15237	-0-	-273	-0-	355	1	14006	2	N	796	739	1			284
							876	9									
12	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	675	1	14250	2	N	569	733	1			120
							626	9									
01	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	742	1	14225	2	N	791	731	1			180
							870	9									
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									
08	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	627	1	14346	2	N	696	696	1			169
							766	9									

BRISCOE C WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943

*09	3000	X	2140	-0-	-860	-0-	93	1	1876	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									
08	4040	X	2037	-0-	-2003	-0-	82	1	1823	2	Y	120	129	0			8
							132	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 10632 - 15465

03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	5	1	461	2	N	-0-					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 10960 - 13632

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	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	184	2	1921	4	Y	39					223
							43	9									
08	2542	X	1509	-0-	-1033	-0-	224	2	1235	4	Y	45	192	1			76
							50	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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	725	-0-	-980	-0-	397	2	254	4	Y	67	194	1			74
							74	9									
08	1705	N	510	-0-	-1195	-0-	467	2	43	9	Y	39					113

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
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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3	15	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	512	X	512	-0-	-0-	-0-	46	1	216	2	Y	225	178	0			227
							2	4	248	9							
08	310	X	99	-0-	-211	-0-	3	1	19	2	Y	70	190	0			107
							77	9									

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-	23	7			71
*06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	26	97	0			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

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-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

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
08		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

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-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

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
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	44	1	758	3	N	-0-					47
							5	4									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOONLIGHT WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
08	15903	X	14377	-0-	-1526	-0-	63	1	13934	3	Y	340	317	0	34	1	6
							6	4	374	9			1	8			

BURNS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299075 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DERBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 301389 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

03	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
08	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8166	2	21	9	N	19	2	8			85

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

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
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					26

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

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
08	2697	N	1774	-0-	-923	-0-	366	1	1274	3	Y	122	117	1			149
							134	9									

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

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		643	-0-	643	643	643	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		965	-0-	965	1608	965	3			Y	-0-					4

SOLANA B WELL #: 702H RRCID -> 301680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELTON UNIT WELL #: 701H RRCID -> 302002 COMPL. DATE 04/04/2026 TOTAL DEPTH 9351 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-
08	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLANA A WELL #: 701H RRCID -> 302057 COMPL. DATE 03/20/2026 TOTAL DEPTH 11120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	651	X	147	-0-	-504	-0-	29 34	1 4	84	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	630	X	73	-0-	-557	-0-	11 19	1 4	42 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
05	775	X	757	-0-	-18	-0-	87 333	1 4	261 76	2 9	Y	69	57	1			12
06	750	X	85	-0-	-665	-0-	13 32	1 4	40	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	37 60	1 4	142 11	2 9	Y	10	9	1			1
08	744	N	303	-0-	-441	-0-	42 77	1 4	149 35	2 9	Y	32	29	1			4

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	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	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					67
08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	124	1	1642	3	N	121					381
							133	9									
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					381

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	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
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-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

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
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			Y	-0-					8

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

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
08	3193	X	2120	-0-	-1073	-0-	1465	3	655	9	Y	595	591	1			101

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08		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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

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
08	8153	X	5080	-0-	-3073	-0-	5080	3			Y	-0-					230

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

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
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
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					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
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
08	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			N	-0-					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
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
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	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
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
08	5301	X	2933	-0-	-2368	-0-	2902	3	31	9	Y	28	25	1			7

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					1
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

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	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

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	760	-0-	760	760	760	3			Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	760					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	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	266	-0-	-2679	-0-	266	3			N	-0-					3
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					120
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

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	1353	-0-	-197	-0-	1353	3			N	-0-					1
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	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

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		495	-0-	495	495	465	3	30	9	Y	27	1	8			94
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	495					Y	NO RPT					94

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
08	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

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	415	-0-	-19	-0-	19	1	2	2	N	7					12
							386	3	8	9							
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					12

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	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	1124	-0-	-23	-0-	64	1	6	2	N	-0-					4
						1054	3									
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	2	2	8			10
							1102	3	2	9							
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
08	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
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-
08	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
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-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACK MOUNTAIN STX I LLC 072764
BRISCOE CATARINA AC WELL #: 2H RRCID -> 296344 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7824 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8153	X	6943	-0-	-1210	-0-	1416 1020	1 9	4507	3	N	927	936	1	2	8	660

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
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
08	7471	X	6994	-0-	-477	-0-	1520 1131	1 9	4343	3	N	1028	885	1	4	8	1229

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					27

STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					147

STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	39618	X	NO RPT	-0-	-39618	-0-					Y	NO RPT					81

WORTHEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					Y	NO RPT					580

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
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							
08	41726	X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT					247

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
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							
08	54064	X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					Y	NO RPT					312

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
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							
08	46748	X	NO RPT	-0-	-46748	-0-					Y	NO RPT					343

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
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							
08	33697	X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT					257

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	41044	X	NO RPT	-0-	-41044	-0-					N	NO RPT					224

STANLEY RANCH WELL #: 103HZ RRCID -> 301925 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9167 - 23279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					171

STANLEY RANCH WELL #: 103HW RRCID -> 301937 COMPL. DATE 02/13/2026 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8938 - 20686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	43648	X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					N	NO RPT					219

STANLEY RANCH WELL #: 103HY RRCID -> 301938 COMPL. DATE 02/17/2026 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8569 - 22223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					N	NO RPT					226

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC 101300

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
08	DLQ G-10	46011	-0-	46011	189661	1882	1	37883	2	Y	5678	5678	0			-0-
						6246	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
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									
08	DLQ G-10	62367	-0-	62367	258998	2455	1	49386	2	Y	9569	9569	0			-0-
						10526	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
03	0		48283	-0-	48283	52307	2285	1	39225	3	N	6157	6157	1			-0-
							6773	9									
04	0		84469	-0-	84469	136776	4042	1	69613	2	N	9831	9831	0			-0-
							10814	9									
05	0		83308	-0-	83308	220084	3279	1	69586	3	N	9494	9494	1			-0-
							10443	9									
06	292419	X	72335	-0-	-220084	-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									
08	59264	X	59264	-0-	-0-	-0-	2445	1	49291	2	N	6844	6844	0			-0-
							7528	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
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									
08	105803	X	92456	-0-	-13347	-0-	3344	1	67367	2	N	19768	19768	0			-0-
							21745	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		67510	-0-	67510	67510	3044	1	52726	3	N	10673	10658	1	15	8	-0-
							11740	9									
03	0		216686	-0-	216686	284196	9558	1	165538	3	N	37809	37766	1	43	8	-0-
							41590	9									
04	0		174856	-0-	174856	459052	7710	1	133475	3	N	30610	30610	1			-0-
							33671	9									
05	0		146979	-0-	146979	606031	5276	1	111700	3	N	27275	27275	1			-0-
							30003	9									
06	727653	X	121622	-0-	-606031	-0-	4366	1	91879	3	N	23070	23070	1			-0-
							25377	9									
07	123566	X	109070	-0-	-14496	-0-	3894	1	82057	2	N	21017	21017	0			-0-
							23119	9									
08	123566	X	94497	-0-	-29069	-0-	3515	1	70795	2	N	18352	18352	0			-0-
							20187	9									

PILONCILLO WELL #: E 11XY RRCID -> 302176 COMPL. DATE 02/11/2026 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8939 - 21018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		55257	-0-	55257	55257	2458	1	42592	3	N	9279	9262	1	17	8	-0-
							10207	9									
03	0		204221	-0-	204221	259478	8991	1	155639	3	N	35992	35992	1			-0-
							39591	9									
04	0		163382	-0-	163382	422860	7182	1	124299	3	N	29001	29001	1			-0-
							31901	9									
05	0		139886	-0-	139886	562746	5002	1	105913	3	N	26337	26337	1			-0-
							28971	9									
06	680587	X	117841	-0-	-562746	-0-	4206	1	88491	3	N	22858	22858	1			-0-
							25144	9									
07	105857	X	105857	-0-	-0-	-0-	3738	1	78786	2	N	21212	21212	0			-0-
							23333	9									
08	93649	X	93649	-0-	-0-	-0-	3455	1	69561	2	N	18757	18757	0			-0-
							20633	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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							
08	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					12

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
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
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					31

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					11

PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	29915	X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					27

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					58

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
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									
08	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					Y	NO RPT					24

PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT					16

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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									
08	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					55

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
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									
08	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					25

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
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									
08	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					37

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
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
08	27745	X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					N	NO RPT					106

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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									
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					38

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
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									
08	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					54

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
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									
08	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					33

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
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									
08	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					34

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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							
08	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					Y	NO RPT					220

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22165	X	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							
08	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					118

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					87

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					26

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					223

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
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							
08	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					47

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
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							
08	27590	X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					Y	NO RPT					133

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
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									
08	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					14

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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									
08	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					Y	NO RPT					28

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
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							
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					90

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
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							
08	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					44

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
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									
08	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					Y	NO RPT					96

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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							
08	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					55

PGE DOS WELL #: E 11H RRCID -> 300248 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7885 - 18363

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
08	55397	X	NO RPT	-0-	-55397	-0-					N	NO RPT					159

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J201H RRCID -> 300253 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7635 - 15312

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									
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J202H RRCID -> 300254 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7710 - 17436

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									
08	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					36

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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							
08	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					52

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
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
08	30070	X	NO RPT	-0-	-30070	-0-					N	NO RPT					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
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									
08	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT					78

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
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							
08	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					73

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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							
08	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					25

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
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
08	43059	X	NO RPT	-0-	-43059	-0-					N	NO RPT					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
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									
08	44609	X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					Y	NO RPT					137

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
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									
08	36239	X	NO RPT	-0-	-36239	-0-					Y	NO RPT					76

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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									
08	80693	X	NO RPT	-0-	-80693	-0-					Y	NO RPT					188

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
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									
08	81561	X	NO RPT	-0-	-81561	-0-					Y	NO RPT					157

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
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									
08	48546	X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					Y	NO RPT					125

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
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									
08	54498	X	NO RPT	-0-	-54498	-0-					Y	NO RPT					139

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	129456	X	79656	-0-	-49800	-0-	70641 8331	2 9	684	4	Y	7574	7628	1			97
04	125280	X	80188	-0-	-45092	-0-	71111 8470	2 9	607	4	Y	7700	7676	1			121
05	129208	X	56572	-0-	-72636	-0-	50165 5694	2 9	713	4	Y	5176	5180	1			117
06	110940	X	37664	-0-	-73276	-0-	33702 3672	2 9	290	4	Y	3338	3363	1			92
07	106020	X	63092	-0-	-42928	-0-	56194 6425	2 9	473	4	Y	5841	5772	1			161
08	82863	X	NO RPT	-0-	-82863	-0-					Y	NO RPT					161

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
03	54351	X	39357	-0-	-14994	-0-	32781 6558	2 9	18	4	N	5962	5956	0			32
04	60390	X	40936	-0-	-19454	-0-	33840 7086	2 9	10	4	N	6442	6406	0	31	1	37
05	62403	X	38875	-0-	-23528	-0-	32932 5931	2 9	12	4	N	5392	5406	0			23
06	60390	X	35067	-0-	-25323	-0-	30036 5007	2 9	24	4	N	4552	4551	0			24
07	62403	X	29032	-0-	-33371	-0-	24978 3927	2 9	127	4	N	3570	3566	0			28
08	42315	X	NO RPT	-0-	-42315	-0-					N	NO RPT					28

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
03	59024	X	39365	-0-	-19659	-0-	32576 6771	2 9	18	4	N	6155	6144	0			33
04	57120	X	35467	-0-	-21653	-0-	29109 6350	2 9	8	4	N	5773	5745	0	28	1	33
05	59024	X	31033	-0-	-27991	-0-	25137 5887	2 9	9	4	N	5352	5362	0			23
06	57120	X	25905	-0-	-31215	-0-	20782 5107	2 9	16	4	N	4643	4642	0			24
07	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	19355 4608	2 9	98	4	N	4189	4180	0			33
08	39370	X	NO RPT	-0-	-39370	-0-					N	NO RPT					33

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
03	10168	X	432	-0-	-9736	-0-	13	2	419	9	N	381	399	0			23
04	9840	X	506	-0-	-9334	-0-	9	2	497	9	N	452	451	0			24
05	10168	X	1080	-0-	-9088	-0-	98 427	1 9	555	2	N	388	386	0			26
06	9840	X	670	-0-	-9170	-0-	36 389	1 9	245	2	N	354	357	0			23
07	10168	X	1182	-0-	-8986	-0-	115 311	1 9	756	2	N	283	287	0			19
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					19

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
*09	17100	X	2531	-0-	-14569	-0-	221	1	1305	2	Y	914	926	0			107
							1005	9									
*10	17670	X	2483	-0-	-15187	-0-	319	1	1522	2	Y	584	607	0			84
							642	9									
*11	17100	X	1600	-0-	-15500	-0-	238	1	827	2	Y	486	498	0			72
							535	9									
*12	17670	X	1632	-0-	-16038	-0-	204	1	538	2	Y	809	799	0			82
							890	9									
*01	17670	X	1212	-0-	-16458	-0-	90	1	299	2	Y	748	755	0			75
							823	9									
*02	15960	X	1940	-0-	-14020	-0-	207	1	811	2	Y	838	825	0			88
							922	9									
*03	17670	X	3734	-0-	-13936	-0-	522	1	2127	2	Y	986	1000	0			74
							1085	9									
*04	17100	X	4903	-0-	-12197	-0-	708	1	3065	2	Y	1027	1039	0			62
							1130	9									
*05	17670	X	4146	-0-	-13524	-0-	573	1	2604	2	Y	881	883	0			60
							969	9									
*06	17100	X	4181	-0-	-12919	-0-	401	1	2847	2	Y	848	852	0			56
							933	9									
*07	17670	X	4307	-0-	-13363	-0-	346	1	2918	2	Y	948	942	0			62
							1043	9									
*08	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					62

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
*09	25560	X	4123	-0-	-21437	-0-	369	1	2182	2	Y	1429	1424	0			53
							1572	9									
*10	26412	X	4177	-0-	-22235	-0-	443	1	2119	2	Y	1468	1461	0			60
							1615	9									
*11	25560	X	3373	-0-	-22187	-0-	452	1	1570	2	Y	1228	1237	0			51
							1351	9									
*12	26412	X	3859	-0-	-22553	-0-	732	1	1935	2	Y	1084	1092	0			43
							1192	9									
*01	26412	X	5422	-0-	-20990	-0-	908	1	3030	2	Y	1349	1325	0			67
							1484	9									
*02	23856	X	6831	-0-	-17025	-0-	1109	1	4355	2	Y	1243	1225	0			85
							1367	9									
*03	26412	X	5610	-0-	-20802	-0-	849	1	3459	2	Y	1184	1206	0			63
							1302	9									
*04	25560	X	5424	-0-	-20136	-0-	761	1	3293	2	Y	1245	1246	0			62
							1370	9									
*05	26412	X	3213	-0-	-23199	-0-	430	1	1951	2	Y	756	767	0			51
							832	9									
*06	25560	X	4536	-0-	-21024	-0-	888	1	2528	2	Y	1018	1002	0			67
							1120	9									
*07	26412	X	5584	-0-	-20828	-0-	993	1	2884	2	Y	1552	1517	0			102
							1707	9									
*08	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT					102

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC 103593
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
*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									
08	13268	X	8227	-0-	-5041	-0-	316	1	7273	2	Y	580	580	0	1	1	39
							638	9									

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21570	X	17878	-0-	-3692	-0-	794	1	16290	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									
08	19685	X	17102	-0-	-2583	-0-	677	1	15570	2	Y	777	792	0	1	1	52
							855	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	24300	X	22841	-0-	-1459	-0-	994	1	20365	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									
08	22909	X	19317	-0-	-3592	-0-	759	1	17308	2	Y	1136	1156	0	2	1	76
							1250	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
*09	26070	X	24850	-0-	-1220	-0-	1107	1	22688	2	Y	959	965	0	2	1	47
							1055	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									
08	24893	X	21999	-0-	-2894	-0-	881	1	20231	2	Y	806	828	0	2	1	54
							887	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	19110	X	16872	-0-	-2238	-0-	750	1	15392	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									
08	16585	X	14743	-0-	-1842	-0-	590	1	13519	2	Y	576	590	0	1	1	38
							634	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
*09	37650	X	34802	-0-	-2848	-0-	1522	1	31215	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									
08	34162	X	30227	-0-	-3935	-0-	1196	1	27408	2	Y	1475	1499	0	2	1	98
							1623	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10050	X	8686	-0-		-1364	-0-	350	1	7191	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									
08	7967	X	7292	-0-		-675	-0-	260	1	5869	2	Y	1057	1071	0	2	1	70
								1163	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24630	X	22768	-0-		-1862	-0-	992	1	20354	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									
08	22072	X	18736	-0-		-3336	-0-	737	1	16953	2	Y	951	968	0	2	1	63
								1046	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	34440	X	21840	-0-	-12600	-0-	975 825	1 9	20040	2	Y	750	755	0	1	1	37
10	21864	X	21864	-0-	-0-	-0-	915 837	1 9	20112	2	Y	761	764	0	2	1	32
11	24660	X	20177	-0-	-4483	-0-	481 762	1 9	18934	2	Y	693	693	0	2	1	30
12	24769	X	20630	-0-	-4139	-0-	892 825	1 9	18913	2	Y	750	727	0	6	1	47
01	23405	X	20397	-0-	-3008	-0-	968 910	1 9	18519	2	Y	827	805	0	3	1	66
02	20384	X	17786	-0-	-2598	-0-	825 669	1 9	16292	2	Y	608	615	0	1	1	58
03	21855	X	20065	-0-	-1790	-0-	904 795	1 9	18366	2	Y	723	723	0	5	1	53
04	DLQ G-10		18488	-0-	18488	18488	887 649	1 9	16952	2	Y	590	623	0	1	1	19
05	37322	X	18834	-0-	-18488	-0-	849 785	1 9	17200	2	Y	714	726	0	1	1	6
06	19740	X	17385	-0-	-2355	-0-	720 678	1 9	15987	2	Y	616	551	0	2	1	69
07	19685	X	17489	-0-	-2196	-0-	715 650	1 9	16124	2	Y	591	628	0	1	1	31
08	20057	X	17422	-0-	-2635	-0-	701 692	1 9	16029	2	Y	629	639	0	1	1	42

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
*09	12000	X	11619	-0-	-381	-0-	512 611	1 9	10496	2	Y	555	546	0			27
10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	474 630	1 9	10398	2	Y	573	575	0	1	1	24
11	11520	X	10098	-0-	-1422	-0-	237 507	1 9	9354	2	Y	461	463	0	2	1	20
12	11997	X	10404	-0-	-1593	-0-	445 573	1 9	9386	2	Y	521	504	0	4	1	33
01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	559 781	1 9	10687	2	Y	710	684	0	2	1	57
02	10836	X	8022	-0-	-2814	-0-	368 377	1 9	7277	2	Y	343	367	0			33
03	11501	X	10701	-0-	-800	-0-	472 627	1 9	9602	2	Y	570	558	0	3	1	42
04	DLQ G-10		9291	-0-	9291	9291	440 460	1 9	8391	2	Y	418	445	0	1	1	14
05	18142	X	8851	-0-	-9291	-0-	395 464	1 9	7992	2	Y	422	432	0	1	1	3
06	11640	X	6904	-0-	-4736	-0-	286 312	1 9	6306	2	Y	284	254	0	1	1	32
07	9610	X	7741	-0-	-1869	-0-	315 362	1 9	7064	2	Y	329	344	0			17
08	10695	X	7758	-0-	-2937	-0-	306 416	1 9	7036	2	Y	378	382	0	1	1	25

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	37020	X	35250	-0-	-1770	-0-	1555	1	31912	2	Y	1621	1631	0	3	1	80
							1783	9									
10	35625	X	35625	-0-	-0-	-0-	1467	1	32347	2	Y	1646	1652	0	4	1	70
							1811	9									
11	35100	X	33289	-0-	-1811	-0-	783	1	30847	2	Y	1508	1508	0	5	1	65
							1659	9									
12	36270	X	34071	-0-	-2199	-0-	1463	1	30822	2	Y	1624	1574	0	13	1	102
							1786	9									
01	36270	X	33357	-0-	-2913	-0-	1555	1	29821	2	Y	1801	1752	0	6	1	145
							1981	9									
02	32760	X	29345	-0-	-3415	-0-	1347	1	26556	2	Y	1311	1329	0	1	1	126
							1442	9									
03	35619	X	33096	-0-	-2523	-0-	1472	1	29913	2	Y	1555	1555	0	11	1	115
							1711	9									
04	DLQ G-10		30663	-0-	30663	30663	1452	1	27735	2	Y	1342	1411	0	2	1	44
							1476	9									
05	61909	X	31246	-0-	-30663	-0-	1388	1	28124	2	Y	1576	1605	0	2	1	13
							1734	9									
06	30990	X	29012	-0-	-1978	-0-	1188	1	26316	2	Y	1371	1226	0	5	1	153
							1508	9									
07	32023	X	29237	-0-	-2786	-0-	1182	1	26656	2	Y	1272	1358	0	1	1	66
							1399	9									
08	32023	X	29289	-0-	-2734	-0-	1163	1	26649	2	Y	1343	1366	0	2	1	89
							1477	9									

GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24120	X	20906	-0-	-3214	-0-	927	1	18988	2	Y	901	918	0	2	1	44
							991	9									
10	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	966	1	21268	2	Y	1115	1110	0	2	1	47
							1227	9									
11	22920	X	21477	-0-	-1443	-0-	501	1	19789	2	Y	1079	1076	0	4	1	46
							1187	9									
12	22940	X	21933	-0-	-1007	-0-	934	1	19697	2	Y	1184	1146	0	10	1	74
							1302	9									
01	23467	X	21489	-0-	-1978	-0-	993	1	19043	2	Y	1321	1285	0	4	1	106
							1453	9									
02	21196	X	18554	-0-	-2642	-0-	845	1	16656	2	Y	957	970	0	1	1	92
							1053	9									
03	23467	X	20902	-0-	-2565	-0-	925	1	18800	2	Y	1070	1075	0	8	1	79
							1177	9									
04	DLQ G-10		19431	-0-	19431	19431	913	1	17448	2	Y	973	1019	0	1	1	32
							1070	9									
05	39155	X	19724	-0-	-19431	-0-	870	1	17615	2	Y	1126	1147	0	2	1	9
							1239	9									
06	20790	X	17321	-0-	-3469	-0-	709	1	15702	2	Y	827	740	0	4	1	92
							910	9									
07	20553	X	16868	-0-	-3685	-0-	683	1	15424	2	Y	692	747	0	1	1	36
							761	9									
08	20894	X	17915	-0-	-2979	-0-	711	1	16313	2	Y	810	817	0	1	1	54
							891	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	13350	X	12119	-0-	-1231	-0-	533 636	1 9	10950	2	Y	578	584	0	1	1	28
10	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	498 638	1 9	10966	2	Y	580	582	0	1	1	25
11	12510	X	11757	-0-	-753	-0-	275 626	1 9	10856	2	Y	569	568	0	2	1	24
12	12834	X	11802	-0-	-1032	-0-	505 640	1 9	10657	2	Y	582	564	0	5	1	37
01	12834	X	11059	-0-	-1775	-0-	515 674	1 9	9870	2	Y	613	599	0	2	1	49
02	11312	X	9567	-0-	-1745	-0-	436 521	1 9	8610	2	Y	474	477	0			46
03	12152	X	11144	-0-	-1008	-0-	494 620	1 9	10030	2	Y	564	564	0	4	1	42
04	DLQ G-10		10483	-0-	10483	10483	494 505	1 9	9484	2	Y	459	485	0	1	1	15
05	21368	X	10885	-0-	-10483	-0-	481 646	1 9	9758	2	Y	587	596	0	1	1	5
06	10710	X	9165	-0-	-1545	-0-	378 446	1 9	8341	2	Y	405	363	0	2	1	45
07	10819	X	9524	-0-	-1295	-0-	383 466	1 9	8675	2	Y	424	447	0			22
08	11129	X	9865	-0-	-1264	-0-	389 509	1 9	8967	2	Y	463	469	0	1	1	31

GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18390	X	16942	-0-	-1448	-0-	746 894	1 9	15302	2	Y	813	808	0	1	1	40
10	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	695 901	1 9	15320	2	Y	819	822	0	2	1	35
11	17490	X	15921	-0-	-1569	-0-	372 820	1 9	14729	2	Y	745	745	0	3	1	32
12	17484	X	16292	-0-	-1192	-0-	697 890	1 9	14705	2	Y	809	783	0	7	1	51
01	17484	X	14958	-0-	-2526	-0-	697 914	1 9	13347	2	Y	831	812	0	3	1	67
02	15792	X	13501	-0-	-2291	-0-	620 690	1 9	12191	2	Y	627	633	0	1	1	60
03	16926	X	15995	-0-	-931	-0-	710 869	1 9	14416	2	Y	790	787	0	5	1	58
04	DLQ G-10		14994	-0-	14994	14994	709 730	1 9	13555	2	Y	664	699	0	1	1	22
05	30429	X	15435	-0-	-14994	-0-	687 832	1 9	13916	2	Y	756	771	0	1	1	6
06	14490	X	13314	-0-	-1176	-0-	548 616	1 9	12150	2	Y	560	501	0	3	1	62
07	15500	X	13897	-0-	-1603	-0-	564 590	1 9	12743	2	Y	536	569	0	1	1	28
08	15996	X	13995	-0-	-2001	-0-	560 595	1 9	12840	2	Y	541	552	0	1	1	36

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	49814	X	49814	-0-	-0-	-0-	2249	1	46164	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									
08	38130	X	9798	-0-	-28332	-0-	397	1	9085	2	Y	287	359	0	2	1	19
							316	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
08	22320	X	5280	-0-	-17040	-0-	214	1	4916	2	Y	136	168	0	1	1	9
							150	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	27000	X	24148	-0-	-2852	-0-	1018 2220	1 9	20910	2	Y	2018	2015	0	3	1	99
10	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	967 2248	1 9	21293	2	Y	2044	2052	0	4	1	87
11	25350	X	23028	-0-	-2322	-0-	519 2112	1 9	20397	2	Y	1920	1918	0	7	1	82
12	25730	X	23757	-0-	-1973	-0-	970 2318	1 9	20469	2	Y	2107	2040	0	17	1	132
01	24955	X	24070	-0-	-885	-0-	1067 2561	1 9	20442	2	Y	2328	2265	0	8	1	187
02	22540	X	20632	-0-	-1908	-0-	909 1797	1 9	17926	2	Y	1634	1663	0	1	1	157
03	24521	X	23257	-0-	-1264	-0-	993 2094	1 9	20170	2	Y	1904	1907	0	14	1	140
04	DLQ G-10		21447	-0-	21447	21447	977 1827	1 9	18643	2	Y	1661	1744	0	2	1	55
05	43568	X	22121	-0-	-21447	-0-	940 2152	1 9	19029	2	Y	1956	1992	0	3	1	16
06	21270	X	19834	-0-	-1436	-0-	778 1806	1 9	17250	2	Y	1642	1468	0	7	1	183
07	21979	X	20084	-0-	-1895	-0-	775 1800	1 9	17509	2	Y	1636	1732	0	2	1	85
08	21979	X	20355	-0-	-1624	-0-	767 2015	1 9	17573	2	Y	1832	1853	0	3	1	122

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
*09	20520	X	18079	-0-	-2441	-0-	733 2297	1 9	15049	2	Y	2088	2094	0	3	1	103
10	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	672 2265	1 9	14795	2	Y	2059	2070	0	5	1	87
11	19590	X	16917	-0-	-2673	-0-	367 2127	1 9	14423	2	Y	1934	1931	0	7	1	83
12	19809	X	16521	-0-	-3288	-0-	656 2028	1 9	13837	2	Y	1844	1794	0	17	1	116
01	19282	X	14776	-0-	-4506	-0-	647 1742	1 9	12387	2	Y	1584	1566	0	7	1	127
02	16856	X	15539	-0-	-1317	-0-	654 1989	1 9	12896	2	Y	1808	1760	0	1	1	174
03	17732	X	16250	-0-	-1482	-0-	678 1771	1 9	13801	2	Y	1610	1650	0	15	1	119
04	DLQ G-10		15884	-0-	15884	15884	698 1849	1 9	13337	2	Y	1681	1743	0	2	1	55
05	32584	X	16700	-0-	-15884	-0-	686 2131	1 9	13883	2	Y	1937	1973	0	3	1	16
06	16650	X	15697	-0-	-953	-0-	606 1653	1 9	13438	2	Y	1503	1344	0	7	1	168
07	17205	X	16084	-0-	-1121	-0-	612 1607	1 9	13865	2	Y	1461	1551	0	2	1	76
08	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	617 1958	1 9	14127	2	Y	1780	1790	0	3	1	118

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	36870	X	30744	-0-	-6126	-0-	1318	1	27020	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-
08	27187	X	-0-	-0-	-27187	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	893	1	18303	2	Y	2230	2120	0			110
							2453	9									
10	T. A.		19104	-0-	19104	19104	768	1	16874	2	Y	1329	1378	0	5	1	56
							1462	9									
11	T. A.		16736	-0-	16736	35840	375	1	14779	2	Y	1438	1428	0	4	1	62
							1582	9									
12	T. A.		17133	-0-	17133	52973	700	1	14752	2	Y	1528	1481	0	13	1	96
							1681	9									
01	T. A.		16857	-0-	16857	69830	745	1	14276	2	Y	1669	1625	0	6	1	134
							1836	9									
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-
08	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	33690	X	31315	-0-	-2375	-0-	1352 2146	1 9	27817	2	Y	1951	1963	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
08	27373	X	24794	-0-	-2579	-0-	968 1616	1 9	22210	2	Y	1469	1494	0	2	1	98

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
*09	51300	X	46984	-0-	-4316	-0-	2038 3120	1 9	41826	2	Y	2836	2855	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
08	41757	X	37521	-0-	-4236	-0-	1469 2435	1 9	33617	2	Y	2214	2251	0	4	1	147

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	38212	X	38212	-0-	-0-	-0-	1665	1	34208	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									
08	28179	X	24281	-0-	-3898	-0-	956	1	21893	2	Y	1302	1329	0	2	1	87
							1432	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
*09	42150	X	28104	-0-	-14046	-0-	1185	1	24325	2	Y	2358	2242	0			116
							2594	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									
08	36549	X	32828	-0-	-3721	-0-	1277	1	29266	2	Y	2077	2131	0	4	1	138
							2285	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	73200	X	41541	-0-	-31659	-0-		1858	1	38137	2	Y	1405	1336	0			69
								1546	9									
10	T. A.		36023	-0-	36023	36023		1501	1	33038	2	Y	1349	1358	0	3	1	57
								1484	9									
11	T. A.		31475	-0-	31475	67498		742	1	29272	2	Y	1328	1324	0	4	1	57
								1461	9									
12	T. A.		31378	-0-	31378	98876		1363	1	28763	2	Y	1138	1112	0	12	1	71
								1252	9									
01	T. A.		29421	-0-	29421	128297		1389	1	26637	2	Y	1268	1233	0	4	1	102
								1395	9									
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									
08	44636	X	44636	-0-	-0-	-0-		1794	1	41111	2	Y	1574	1637	0	3	1	105
								1731	9									

GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	38810	X	38810	-0-	-0-	-0-		1744	1	35792	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									
08	32581	X	27464	-0-	-5117	-0-		1099	1	25173	2	Y	1084	1104	0	2	1	72
								1192	9									

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32049	X	32049	-0-	-0-	-0-	1417	1	29112	2	Y	1382	1314	0			68
							1520	9									
10	T. A.		35748	-0-	35748	35748	1489	1	32786	2	Y	1339	1347	0	3	1	57
							1473	9									
11	T. A.		31418	-0-	31418	67166	747	1	29436	2	Y	1123	1128	0	4	1	48
							1235	9									
12	T. A.		31055	-0-	31055	98221	1344	1	28381	2	Y	1209	1171	0	10	1	76
							1330	9									
01	T. A.		29276	-0-	29276	127497	1380	1	26454	2	Y	1311	1278	0	4	1	105
							1442	9									
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									
08	26474	X	23657	-0-	-2817	-0-	937	1	21500	2	Y	1109	1129	0	2	1	74
							1220	9									

GALVAN RANCH WELL #: A927H RRCID -> 293882 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	56700	X	40503	-0-	-16197	-0-	1818	1	37302	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									
08	50653	X	50653	-0-	-0-	-0-	2032	1	46520	2	Y	1910	1948	0	3	1	127
							2101	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	43680	X	41879	-0-	-1801	-0-	1896 1053	1 9	38930	2	Y	957	940	0	1	1	47
10	41003	X	41003	-0-	-0-	-0-	1725 1307	1 9	37971	2	Y	1188	1183	0	2	1	50
11	41160	X	37480	-0-	-3680	-0-	898 1144	1 9	35438	2	Y	1040	1041	0	4	1	45
12	43245	X	38494	-0-	-4751	-0-	1684 1243	1 9	35567	2	Y	1130	1095	0	9	1	71
01	43245	X	37948	-0-	-5297	-0-	1829 1060	1 9	35059	2	Y	964	954	0	4	1	77
02	39060	X	32707	-0-	-6353	-0-	1536 926	1 9	30245	2	Y	842	837	0	1	1	81
03	41013	X	37045	-0-	-3968	-0-	1684 1152	1 9	34209	2	Y	1047	1044	0	7	1	77
04	DLQ G-10		33994	-0-	33994	33994	1641 981	1 9	31372	2	Y	892	939	0	1	1	29
05	68423	X	34429	-0-	-33994	-0-	1568 1133	1 9	31728	2	Y	1030	1049	0	2	1	8
06	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	1384 934	1 9	30659	2	Y	849	759	0	3	1	95
07	33587	X	33587	-0-	-0-	-0-	1390 869	1 9	31328	2	Y	790	843	0	1	1	41
08	33197	X	33197	-0-	-0-	-0-	1353 856	1 9	30988	2	Y	778	796	0	1	1	52

GALVAN RANCH WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	50310	X	40558	-0-	-9752	-0-	1765 2574	1 9	36219	2	Y	2340	2357	0	4	1	115
10	40075	X	40075	-0-	-0-	-0-	1631 2528	1 9	35916	2	Y	2298	2310	0	5	1	98
11	46200	X	37083	-0-	-9117	-0-	861 2316	1 9	33906	2	Y	2105	2106	0	7	1	90
12	45477	X	37626	-0-	-7851	-0-	1592 2405	1 9	33629	2	Y	2186	2120	0	19	1	137
01	43121	X	36992	-0-	-6129	-0-	1707 2573	1 9	32712	2	Y	2339	2280	0	8	1	188
02	37828	X	31883	-0-	-5945	-0-	1447 1895	1 9	28541	2	Y	1723	1744	0	1	1	166
03	40083	X	34902	-0-	-5181	-0-	1535 2179	1 9	31188	2	Y	1981	1987	0	14	1	146
04	DLQ G-10		32284	-0-	32284	32284	1514 1880	1 9	28890	2	Y	1709	1797	0	2	1	56
05	DLQ G-10		32506	-0-	32506	64790	1435 2045	1 9	29026	2	Y	1859	1897	0	3	1	15
06	DLQ G-10		30584	-0-	30584	95374	1241 1844	1 9	27499	2	Y	1676	1498	0	6	1	187
07	DLQ G-10		30311	-0-	30311	125685	1218 1712	1 9	27381	2	Y	1556	1660	0	2	1	81
08	154660	X	28975	-0-	-125685	-0-	1138 1777	1 9	26060	2	Y	1615	1644	0	3	1	107

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	55140	X	45483	-0-	-9657	-0-	2016	1	41356	2	Y	1919	1933	0	3	1	94
							2111	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									
08	165997	X	31562	-0-	-134435	-0-	1261	1	28858	2	Y	1312	1337	0	2	1	87
							1443	9									

GALVAN RANCH WELL #: A970H RRCID -> 295543 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	65520	X	60128	-0-	-5392	-0-	2679	1	55005	2	Y	2222	2238	0	4	1	109
							2444	9									
10	59306	X	59306	-0-	-0-	-0-	2477	1	54495	2	Y	2122	2136	0	5	1	90
							2334	9									
11	66930	X	54590	-0-	-12340	-0-	1297	1	51167	2	Y	1933	1933	0	7	1	83
							2126	9									
12	69161	X	54206	-0-	-14955	-0-	2356	1	49756	2	Y	1904	1850	0	17	1	120
							2094	9									
01	64573	X	47287	-0-	-17286	-0-	2260	1	43266	2	Y	1601	1585	0	7	1	129
							1761	9									
02	56084	X	42759	-0-	-13325	-0-	1999	1	39454	2	Y	1187	1201	0	1	1	114
							1306	9									
03	59303	X	47086	-0-	-12217	-0-	2127	1	43224	2	Y	1577	1565	0	10	1	116
							1735	9									
04	DLQ G-10		43241	-0-	43241	43241	2073	1	39631	2	Y	1397	1465	0	2	1	46
							1537	9									
05	DLQ G-10		43159	-0-	43159	86400	1952	1	39516	2	Y	1537	1567	0	3	1	13
							1691	9									
06	DLQ G-10		41039	-0-	41039	127439	1702	1	37734	2	Y	1457	1302	0	5	1	163
							1603	9									
07	DLQ G-10		41098	-0-	41098	168537	1679	1	37898	2	Y	1383	1473	0	1	1	72
							1521	9									
08	207698	X	39161	-0-	-168537	-0-	1571	1	36020	2	Y	1427	1454	0	2	1	95
							1570	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	56430	X	47889	-0-	-8541	-0-	2075 3226	1 9	42588	2	Y	2933	2954	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
08	181756	X	35593	-0-	-146163	-0-	1387 2418	1 9	31788	2	Y	2198	2235	0	4	1	146

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
*09	43080	X	36327	-0-	-6753	-0-	1578 2340	1 9	32409	2	Y	2127	2138	0	3	1	105
10	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	1492 2342	1 9	32838	2	Y	2129	2139	0	5	1	90
11	39060	X	33499	-0-	-5561	-0-	779 2114	1 9	30606	2	Y	1922	1923	0	7	1	82
12	39463	X	33979	-0-	-5484	-0-	1435 2226	1 9	30318	2	Y	2024	1962	0	17	1	127
01	38068	X	33611	-0-	-4457	-0-	1546 2460	1 9	29605	2	Y	2236	2176	0	7	1	180
02	33880	X	28713	-0-	-5167	-0-	1302 1739	1 9	25672	2	Y	1581	1608	0	1	1	152
03	36673	X	31575	-0-	-5098	-0-	1387 2003	1 9	28185	2	Y	1821	1826	0	13	1	134
04	DLQ G-10		28703	-0-	28703	28703	1346 1670	1 9	25687	2	Y	1518	1600	0	2	1	50
05	DLQ G-10		29245	-0-	29245	57948	1286 1905	1 9	26054	2	Y	1732	1765	0	3	1	14
06	DLQ G-10		26920	-0-	26920	84868	1094 1573	1 9	24253	2	Y	1430	1279	0	6	1	159
07	DLQ G-10		26853	-0-	26853	111721	1077 1513	1 9	24263	2	Y	1375	1462	0	1	1	71
08	138139	X	26418	-0-	-111721	-0-	1038 1610	1 9	23770	2	Y	1464	1488	0	2	1	97

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	81630	X	69121	-0-	-12509	-0-	3051 3441	1 9	62629	2	Y	3128	3154	0	5	1	154
10	69483	X	69483	-0-	-0-	-0-	2869 3474	1 9	63140	2	Y	3158	3171	0	7	1	134
11	72570	X	62902	-0-	-9668	-0-	1486 2879	1 9	58537	2	Y	2617	2629	0	10	1	112
12	74741	X	64141	-0-	-10600	-0-	2749 3329	1 9	58063	2	Y	3026	2925	0	23	1	190
01	73594	X	62106	-0-	-11488	-0-	2902 3620	1 9	55584	2	Y	3291	3206	0	11	1	264
02	64484	X	52121	-0-	-12363	-0-	2395 2508	1 9	47218	2	Y	2280	2323	0	2	1	219
03	69471	X	35024	-0-	-34447	-0-	1579 1353	1 9	32092	2	Y	1230	1339	0	19	1	91
04	DLQ G-10		47990	-0-	47990	47990	2275 2283	1 9	43432	2	Y	2075	2097	0	1	1	68
05	DLQ G-10		47854	-0-	47854	95844	2118 2862	1 9	42874	2	Y	2602	2645	0	4	1	21
06	DLQ G-10		45291	-0-	45291	141135	1845 2506	1 9	40940	2	Y	2278	2036	0	9	1	254
07	DLQ G-10		45382	-0-	45382	186517	1826 2336	1 9	41220	2	Y	2124	2266	0	2	1	110
08	193934	X	7417	-0-	-186517	-0-	288 476	1 9	6653	2	Y	433	590	0	4	1	29

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
*09	46350	X	36438	-0-	-9912	-0-	1621 1552	1 9	33265	2	Y	1411	1419	0	2	1	69
10	41943	X	38510	-0-	-3433	-0-	1599 1650	1 9	35261	2	Y	1500	1502	0	3	1	64
11	40590	X	36185	-0-	-4405	-0-	859 1469	1 9	33857	2	Y	1335	1337	0	5	1	57
12	41943	X	36221	-0-	-5722	-0-	1566 1571	1 9	33084	2	Y	1428	1383	0	12	1	90
01	39525	X	35555	-0-	-3970	-0-	1675 1823	1 9	32057	2	Y	1657	1609	0	5	1	133
02	34776	X	30602	-0-	-4174	-0-	1416 1315	1 9	27871	2	Y	1195	1212	0	1	1	115
03	38502	X	29675	-0-	-8827	-0-	1337 1152	1 9	27186	2	Y	1047	1075	0	10	1	77
04	DLQ G-10		34157	-0-	34157	34157	1626 1480	1 9	31051	2	Y	1345	1377	0	1	1	44
05	DLQ G-10		33522	-0-	33522	67679	1500 1709	1 9	30313	2	Y	1554	1583	0	2	1	13
06	DLQ G-10		31629	-0-	31629	99308	1302 1461	1 9	28866	2	Y	1328	1188	0	5	1	148
07	DLQ G-10		32859	-0-	32859	132167	1338 1343	1 9	30178	2	Y	1221	1305	0	1	1	63
08	138500	X	6333	-0-	-132167	-0-	253 285	1 9	5795	2	Y	259	349	0	2	1	17

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	56430	X	45238	-0-	-11192	-0-	1981 2588	1 9	40669	2	Y	2353	2338	0	3	1	116
10	44942	X	44942	-0-	-0-	-0-	1836 2662	1 9	40444	2	Y	2420	2428	0	5	1	103
11	52080	X	41312	-0-	-10768	-0-	959 2417	1 9	37936	2	Y	2197	2198	0	8	1	94
12	51894	X	42066	-0-	-9828	-0-	1785 2605	1 9	37676	2	Y	2368	2294	0	19	1	149
01	46717	X	41259	-0-	-5458	-0-	1904 2868	1 9	36487	2	Y	2607	2538	0	9	1	209
02	42196	X	35387	-0-	-6809	-0-	1612 2075	1 9	31700	2	Y	1886	1912	0	2	1	181
03	44950	X	39293	-0-	-5657	-0-	1736 2267	1 9	35290	2	Y	2061	2074	0	16	1	152
04	DLQ G-10		35017	-0-	35017	35017	1642 1980	1 9	31395	2	Y	1800	1891	0	2	1	59
05	DLQ G-10		36158	-0-	36158	71175	1589 2385	1 9	32184	2	Y	2168	2206	0	3	1	18
06	DLQ G-10		33338	-0-	33338	104513	1351 2039	1 9	29948	2	Y	1854	1658	0	7	1	207
07	DLQ G-10		33560	-0-	33560	138073	1342 1956	1 9	30262	2	Y	1778	1891	0	2	1	92
08	171659	X	33586	-0-	-138073	-0-	1318 2063	1 9	30205	2	Y	1875	1906	0	3	1	125

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
*09	6390	X	2302	-0-	-4088	-0-	98 157	1 9	2047	2	Y	143	151	0			7
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	216 377	1 9	4763	2	Y	343	335	0			15
11	6180	X	2787	-0-	-3393	-0-	60 298	1 9	2429	2	Y	271	273	0	1	1	12
12	6045	X	4040	-0-	-2005	-0-	160 506	1 9	3374	2	Y	460	441	0	2	1	29
01	5363	X	1814	-0-	-3549	-0-	75 277	1 9	1462	2	Y	252	259	0	2	1	20
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	236 856	1 9	4503	2	Y	778	752	0			26
05	DLQ G-10		1597	-0-	1597	7192	64 241	1 9	1292	2	Y	219	242	0	1	1	2
06	DLQ G-10		1292	-0-	1292	8484	49 179	1 9	1064	2	Y	163	146	0	1	1	18
07	DLQ G-10		730	-0-	730	9214	28 73	1 9	629	2	Y	66	81	0			3
08	9214	X	-0-	-0-	-9214	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	63000	X	58073	-0-	-4927	-0-	2487	1	51048	2	Y	4125	4162	0	7	1	203
							4538	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									
08	225166	X	42600	-0-	-182566	-0-	1612	1	36931	2	Y	3688	3763	0	6	1	245
							4057	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
*09	126750	X	87934	-0-	-38816	-0-	3845	1	78883	2	Y	4733	4787	0	8	1	233
							5206	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									
08	64201	X	49636	-0-	-14565	-0-	1940	1	44409	2	Y	2988	3038	0	5	1	199
							3287	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	134790	X	87615	-0-	-47175	-0-	3840	1	78822	2	Y	4503	4555	0	8	1	222
							4953	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									
08	56234	X	45262	-0-	-10972	-0-	1771	1	40519	2	Y	2702	2749	0	5	1	180
							2972	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
*09	153210	X	98193	-0-	-55017	-0-	4218	1	86625	2	Y	6682	6688	0	10	1	329
							7350	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									
08	65813	X	56708	-0-	-9105	-0-	2172	1	49797	2	Y	4308	4396	0	7	1	287
							4739	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	171390	X	101253	-0-	-70137	-0-	4344	1	89109	2	Y	7091	7086	0	10	1	349
							7800	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									
08	68231	X	58167	-0-	-10064	-0-	2227	1	51000	2	Y	4491	4597	0	8	1	299
							4940	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
*09	88260	X	55530	-0-	-32730	-0-	2381	1	48881	2	Y	3880	3898	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									
08	40052	X	35397	-0-	-4655	-0-	1363	1	31244	2	Y	2536	2587	0	4	1	169
							2790	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9659 - 23569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	158460	X	114867	-0-		-43593		-0-	5002	1	102635	2	Y	6573	6634	0	11	1	323
									7230	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									
08	87358	X	69088	-0-		-18270		-0-	2690	1	61673	2	Y	4295	4411	0	8	1	286
									4725	9									

GALVAN RANCH WELL #: A911H RRCID -> 297584 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	74070	X	59050	-0-		-15020		-0-	2550	1	52301	2	Y	3817	3805	0	5	1	188
									4199	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									
08	43121	X	36187	-0-		-6934		-0-	1409	1	32280	2	Y	2271	2307	0	4	1	151
									2498	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	54300	X	37727	-0-	-16573	-0-	1640	1	33677	2	Y	2191	2205	0	4	1	108
							2410	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									
08	26908	X	21574	-0-	-5334	-0-	847	1	19384	2	Y	1221	1236	0	2	1	81
							1343	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
*09	148200	X	112195	-0-	-36005	-0-	5082	1	104260	2	Y	2594	2619	0	4	1	128
							2853	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									
08	89435	X	65132	-0-	-24303	-0-	2663	1	61028	2	Y	1310	1311	0	2	1	87
							1441	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	76800	X	50293	-0-	-26507	-0-	2142 4200	1 9	43951	2	Y	3818	3862	0	7	1	188
10	70556	X	47252	-0-	-23304	-0-	1883 3922	1 9	41447	2	Y	3565	3594	0	8	1	151
11	63660	X	41307	-0-	-22353	-0-	939 3348	1 9	37020	2	Y	3044	3052	0	12	1	131
12	62868	X	40012	-0-	-22856	-0-	1669 3098	1 9	35245	2	Y	2816	2743	0	27	1	177
01	57629	X	38067	-0-	-19562	-0-	1750 2802	1 9	33515	2	Y	2547	2509	0	10	1	205
02	46928	X	36449	-0-	-10479	-0-	1628 2721	1 9	32100	2	Y	2474	2439	0	2	1	238
03	47244	X	32125	-0-	-15119	-0-	1413 1991	1 9	28721	2	Y	1810	1894	0	20	1	134
04	DLQ G-10		35325	-0-	35325	35325	1623 2704	1 9	30998	2	Y	2458	2509	0	2	1	81
05	DLQ G-10		34980	-0-	34980	70305	1509 2941	1 9	30530	2	Y	2674	2729	0	4	1	22
06	104007	X	33702	-0-	-70305	-0-	1342 2578	1 9	29782	2	Y	2344	2096	0	9	1	261
07	40362	X	34752	-0-	-5610	-0-	1380 2302	1 9	31070	2	Y	2093	2243	0	2	1	109
08	36518	X	33582	-0-	-2936	-0-	1314 2167	1 9	30101	2	Y	1970	2022	0	4	1	131

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
*09	129390	X	84053	-0-	-45337	-0-	3659 5300	1 9	75094	2	Y	4818	4855	0	8	1	237
10	121830	X	80902	-0-	-40928	-0-	3295 5150	1 9	72457	2	Y	4682	4710	0	10	1	199
11	102420	X	72346	-0-	-30074	-0-	1676 4565	1 9	66105	2	Y	4150	4156	0	15	1	178
12	99076	X	72426	-0-	-26650	-0-	3062 4765	1 9	64599	2	Y	4332	4202	0	36	1	272
01	90830	X	69963	-0-	-20867	-0-	3218 5106	1 9	61639	2	Y	4642	4525	0	16	1	373
02	78400	X	62423	-0-	-15977	-0-	2835 3741	1 9	55847	2	Y	3401	3444	0	3	1	327
03	80910	X	39960	-0-	-40950	-0-	1778 2009	1 9	36173	2	Y	1826	1990	0	28	1	135
04	DLQ G-10		47782	-0-	47782	47782	2248 2606	1 9	42928	2	Y	2369	2424	0	2	1	78
05	DLQ G-10		47005	-0-	47005	94787	2060 3230	1 9	41715	2	Y	2936	2986	0	4	1	24
06	137981	X	43194	-0-	-94787	-0-	1746 2719	1 9	38729	2	Y	2472	2210	0	10	1	276
07	69099	X	40796	-0-	-28303	-0-	1615 2796	1 9	36385	2	Y	2542	2684	0	2	1	132
08	49383	X	27289	-0-	-22094	-0-	1077 1495	1 9	24717	2	Y	1359	1493	0	4	1	90

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	103230	X	69142	-0-	-34088	-0-	2975 5090	1 9	61077	2	Y	4627	4666	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
08	45508	X	41413	-0-	-4095	-0-	1622 2640	1 9	37151	2	Y	2400	2461	0	4	1	160

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
*09	107460	X	67140	-0-	-40320	-0-	2941 3909	1 9	60290	2	Y	3554	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
08	49507	X	47586	-0-	-1921	-0-	1888 2418	1 9	43280	2	Y	2198	2255	0	4	1	146

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	115530	X	78452	-0-	-37078	-0-	3533	1	72503	2	Y	2196	2223	0	4	1	108
							2416	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									
08	45167	X	36519	-0-	-8648	-0-	1486	1	34035	2	Y	907	928	0	2	1	60
							998	9									

GALVAN RANCH WELL #: A914H RRCID -> 299105 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9513 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	135362	X	135362	-0-	-0-	-0-	5704	1	117043	2	N	11468	11644	0	21	1	564
							12615	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									
08	53971	X	52188	-0-	-1783	-0-	1968	1	45066	2	N	4685	4743	0	7	1	312
							5154	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A937H RRCID -> 299176 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9612 - 20266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	624339	X	207326	-0-	-417013	-0-	9045	1	185523	2	N	11598	11755	0	21	1	571
							12758	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									
08	109585	X	101266	-0-	-8319	-0-	4076	1	93396	2	N	3449	3526	0	6	1	229
							3794	9									

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
*09	182850	X	140508	-0-	-42342	-0-	5818	1	119410	2	N	13891	14113	0	26	1	683
							15280	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									
08	80073	X	52900	-0-	-27173	-0-	1965	1	45028	2	N	5370	5515	0	10	1	357
							5907	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	205590	X	202821	-0-	-2769	-0-	8839	1	181412	2	N	11427	11605	0	21	1	562
							12570	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									
08	97495	X	69189	-0-	-28306	-0-	2711	1	62147	2	N	3937	4011	0	7	1	262
							4331	9									

GALVAN RANCH WELL #: C915H RRCID -> 299385 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8885 - 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
*09	SHUT IN		143591	-0-	143591	154549	6397	1	131242	2	N	5411	5162	0			266
							5952	9									
*10	342235	X	187686	-0-	-154549	-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									
08	84723	X	63236	-0-	-21487	-0-	2573	1	58993	2	N	1518	1565	0	3	1	101
							1670	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	174457	X	174457	-0-	-0-	-0-	7369	1	151194	2	N	14449	14708	0	28	1	711
							15894	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									
08	85529	X	57573	-0-	-27956	-0-	2179	1	49953	2	N	4946	5090	0	9	1	329
							5441	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
*09	SHUT IN		116651	-0-	116651	124269	5233	1	107389	2	N	3663	3491	0			180
							4029	9									
*10	293136	X	168867	-0-	-124269	-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									
08	85994	X	59871	-0-	-26123	-0-	2440	1	55879	2	N	1411	1452	0	3	1	94
							1552	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
*09	571660	X	223100	-0-	-348560	-0-	9839	1	201916	2	N	10314	10411	0	17	1	507
							11345	9									
10	239413	X	210016	-0-	-29397	-0-	8687	1	191242	2	N	9170	9267	0	22	1	389
							10087	9									
11	231240	X	180284	-0-	-50956	-0-	4261	1	168183	2	N	7127	7180	0	30	1	306
							7840	9									
12	238948	X	169340	-0-	-69608	-0-	7336	1	154818	2	N	6533	6366	0	63	1	410
							7186	9									
01	238948	X	153247	-0-	-85701	-0-	7254	1	138913	2	N	6436	6305	0	24	1	517
							7080	9									
02	208124	X	121954	-0-	-86170	-0-	5658	1	111578	2	N	4289	4390	0	4	1	412
							4718	9									
03	210025	X	79588	-0-	-130437	-0-	3571	1	72593	2	N	3113	3260	0	35	1	230
							3424	9									
04	180270	X	83028	-0-	-97242	-0-	3967	1	75750	2	N	3010	3138	0	3	1	99
							3311	9									
05	169353	X	59497	-0-	-109856	-0-	2659	1	53799	2	N	2763	2834	0	5	1	23
							3039	9									
06	148290	X	113095	-0-	-35195	-0-	4684	1	103802	2	N	4190	3737	0	9	1	467
							4609	9									
07	135036	X	95052	-0-	-39984	-0-	3884	1	87591	2	N	3252	3546	0	4	1	169
							3577	9									
08	85808	X	85232	-0-	-576	-0-	3433	1	78617	2	N	2893	2986	0	6	1	192
							3182	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
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									
08	332537	X	259685	-0-	-72852	-0-	10732	1	245911	2	N	2765	2930	0	7	1	184
							3042	9									

GALVAN RANCH WELL #: A931H RRCID -> 301803 COMPL. DATE 06/02/2026 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
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									
*08	710750	X	258034	-0-	-452716	-0-	10065	1	230659	2	N	15736	16039	0	27	1	1046
							17310	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GALVAN RANCH WELL #: A935H RRCID -> 301804 COMPL. DATE 06/05/2026 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
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									
*08	740204	X	305592	-0-	-434612	-0-	11873	1	272117	2	N	19638	19911	0	32	1	1306
							21602	9									

GALVAN RANCH WELL #: A933H RRCID -> 301997 COMPL. DATE 06/05/2026 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									
*08	684133	X	270268	-0-	-413865	-0-	10589	1	242631	2	N	15498	15830	0	27	1	1031
							17048	9									

GALVAN RANCH WELL #: A929H RRCID -> 301998 COMPL. DATE 06/02/2026 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
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	1	152980	2	N	9459	8404	0			1055
							10405	9									
07	SHUT IN		218107	-0-	218107	218107	8651	1	195059	2	N	13088	13454	0	9	1	680
							14397	9									
*08	413491	X	195384	-0-	-218107	-0-	7623	1	174654	2	N	11915	12272	0	23	1	792
							13107	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
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	8919	-0-	-908	-0-	547	1	7336	3	Y	660	659	0			83
							310	4	726	9							
08	8852	X	8571	-0-	-281	-0-	500	1	7129	3	Y	553	561	0			75
							334	4	608	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 3203H RRCID -> 297439 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6399 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					420

BRISCOE RANCH WELL #: 1601H RRCID -> 297440 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6210 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					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
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
08	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					281

BRISCOE RANCH WELL #: 1902H RRCID -> 297550 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6368 - 15839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					401

BRISCOE RANCH WELL #: 3201H RRCID -> 297945 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 6220 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					200

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 101H RRCID -> 294047 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9413 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	44845	X	9454	-0-	-35391	-0-	8416	3	19	4	Y	926	925	1	1	8	12
							1019	9									

CODIGO WELL #: 102H RRCID -> 294691 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	263563	X	47888	-0-	-215675	-0-	44022	3	73	4	Y	3448	3455	1			45
							3793	9									

CODIGO WELL #: 103H RRCID -> 294770 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2242	-0-	2242	4008	1252	3	14	4	Y	887	879	1	1	8	11
							976	9									
04	T. A.		3226	-0-	3226	7234	2335	3	14	4	Y	797	798	1	1	8	9
							877	9									
05	10879	X	3645	-0-	-7234	-0-	2647	3	19	4	Y	890	883	1	1	8	15
							979	9									
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5203	3	20	4	Y	809	813	1	1	8	10
							890	9									
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	6100	3	22	4	Y	852	850	1	1	8	11
							937	9									
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	8049	3	21	4	Y	918	917	1	1	8	11
							1010	9									

CODIGO WELL #: 104H RRCID -> 295545 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		17843	-0-	17843	67186	15254	3	45	4	Y	2313	2296	1	10	8	27
							2544	9									
04	T. A.		20714	-0-	20714	87900	18798	3	38	4	Y	1707	1705	1	11	8	18
							1878	9									
05	111184	X	23284	-0-	-87900	-0-	21077	3	42	4	Y	1968	1947	1	8	8	31
							2165	9									
06	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	20292	3	40	4	Y	1945	1949	1	6	8	21
							2140	9									
07	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	17173	3	36	4	Y	1713	1709	1	4	8	21
							1884	9									
08	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	16623	3	31	4	Y	1680	1677	1	4	8	20
							1848	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 105H RRCID -> 295728 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		10208	-0-		10208	29560	9404	3	20	4	Y	713	697	1	13	8	10
								784	9									
04	T. A.		7433	-0-		7433	36993	6808	3	13	4	Y	556	549	1	10	8	7
								612	9									
05	42960	X	5967	-0-		-36993	-0-	5472	3	10	4	Y	441	433	1	6	8	9
								485	9									
06	7983	X	7983	-0-		-0-	-0-	7228	3	15	4	Y	673	667	1	6	8	9
								740	9									
07	7921	X	7921	-0-		-0-	-0-	7113	3	16	4	Y	720	715	1	4	8	10
								792	9									
08	9714	X	9714	-0-		-0-	-0-	8849	3	14	4	Y	774	771	1	3	8	10
								851	9									

AGAVE A WELL #: 101H RRCID -> 295768 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23808	X	20168	-0-		-3640	-0-	17505	3	41	4	Y	2384	2374	1	2	8	32
								2622	9									
04	DLQ G-10		16146	-0-		16146	16146	13891	3	36	4	Y	2017	2023	1	2	8	24
								2219	9									
05	DLQ G-10		16534	-0-		16534	32680	14238	3	35	4	Y	2055	2041	1	1	8	37
								2261	9									
06	DLQ G-10		5859	-0-		5859	38539	4654	3	27	4	Y	1071	1089	1	1	8	18
								1178	9									
07	DLQ G-10		4996	-0-		4996	43535	3801	3	18	4	Y	1070	1069	1			19
								1177	9									
08	62554	X	19019	-0-		-43535	-0-	16592	3	32	4	Y	2177	2166	1	1	8	29
								2395	9									

AGAVE B WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	125381	X	23234	-0-		-102147	-0-	20945	3	32	4	Y	2052	2061	1			27
								2257	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	72415	X	18513	-0-		-53902	-0-	16533	3	27	4	Y	1775	1767	1	5	8	19
								1953	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
08	219260	X	44212	-0-	-175048	-0-	39616	3	58	4	Y	4125	4127	1	1	8	47
							4538	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
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									
08	101060	X	87542	-0-	-13518	-0-	82648	3	75	4	Y	4381	4382	1	4	8	61
							4819	9									

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
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									
08	128588	X	97156	-0-	-31432	-0-	92720	3	65	4	Y	3974	3981	1	3	8	58
							4371	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
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									
08	128092	X	84572	-0-	-43520	-0-	80410	3	60	4	Y	3729	3738	1	3	8	57
							4102	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
08	53847	X	47916	-0-	-5931	-0-	44839	3	46	4	Y	2755	2756	1	4	8	37
							3031	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
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									
08	128309	X	91304	-0-	-37005	-0-	85902	3	75	4	Y	4843	4857	1	2	8	72
							5327	9									

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
MEDFORD UNIT C LAS WELL #: 7H RRCID -> 292234 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	1012	1	10234	3	Y	527	545	1			87
							580	9									
*08	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	953	1	12133	3	Y	1071	1132	1			26
							1178	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	15628	-0-	-2569	-0-	1286	1	13011	3	N	1210	1108	1			177
							1331	9									
08	18197	X	14947	-0-	-3250	-0-	998	1	12705	3	N	1131	1278	1			30
							1244	9									

GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	15313	-0-	-8123	-0-	1236	1	12500	3	N	1434	1340	1			214
							1577	9									
*08	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	1391	1	17698	3	N	2621	2770	1			65
							2883	9									

GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	11959	-0-	-286	-0-	951	1	9615	3	N	1266	1161	1			186
							1393	9									
08	13950	X	10569	-0-	-3381	-0-	689	1	8763	3	N	1015	1172	1			29
							1117	9									

COTULLA WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	25428	-0-	-1232	-0-	2102	1	21117	3	Y	2008	1802	1			331
							2209	9									
08	26102	X	23644	-0-	-2458	-0-	1593	1	20155	3	Y	1724	1967	1			88
							1896	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	139221	X	109114	-0-	-30107	-0-	1152	1	107962	3	N	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 1001H RRCID -> 293815 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823

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	18213	-0-	-2123	-0-	1433	1	14398	3	N	2165	1978	1			351
							2382	9									
08	20336	X	17377	-0-	-2959	-0-	1115	1	14113	3	N	1954	2217	1			88
							2149	9									

COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409

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	19754	-0-	-2969	-0-	1664	1	16715	3	N	1250	1145	1			196
							1375	9									
08	22723	X	18845	-0-	-3878	-0-	1285	1	16261	3	N	1181	1333	1			44
							1299	9									

COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843

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	8660	-0-	-1601	-0-	720	1	7233	3	N	643	594	1			103
							707	9									
08	10261	X	8140	-0-	-2121	-0-	547	1	6921	3	N	611	689	1			25
							672	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23095	X	20945	-0-	-2150	-0-	1579 1340	1 9	18026	3	N	1218	1110	1			130
04	21810	X	16448	-0-	-5362	-0-	1154 1173	1 9	14121	3	N	1066	1100	1			96
05	20026	X	16052	-0-	-3974	-0-	1344 1002	1 9	13706	3	N	911	980	1			27
06	20490	X	15250	-0-	-5240	-0-	1380 1074	1 9	12796	3	N	976	924	1			79
*07	20956	X	15800	-0-	-5156	-0-	1326 1158	1 9	13316	3	N	1053	962	1			170
08	20956	X	15206	-0-	-5750	-0-	1032 1114	1 9	13060	3	N	1013	1140	1			43

COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25513	X	20763	-0-	-4750	-0-	1564 1353	1 9	17846	3	N	1230	1125	1			127
04	23490	X	19604	-0-	-3886	-0-	1384 1285	1 9	16935	3	N	1168	1195	1			100
05	23157	X	19558	-0-	-3599	-0-	1646 1126	1 9	16786	3	N	1024	1098	1			26
06	21480	X	18062	-0-	-3418	-0-	1659 1023	1 9	15380	3	N	930	884	1			72
*07	21235	X	17993	-0-	-3242	-0-	1520 1200	1 9	15273	3	N	1091	992	1			171
08	20770	X	17382	-0-	-3388	-0-	1191 1122	1 9	15069	3	N	1020	1151	1			40

COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24428	X	23582	-0-	-846	-0-	1745 1923	1 9	19914	3	N	1748	1600	1			184
04	22230	X	17898	-0-	-4332	-0-	1245 1417	1 9	15236	3	N	1288	1356	1			116
05	21545	X	17716	-0-	-3829	-0-	1476 1187	1 9	15053	3	N	1079	1165	1			30
06	23130	X	16647	-0-	-6483	-0-	1508 1154	1 9	13985	3	N	1049	995	1			84
*07	23591	X	16854	-0-	-6737	-0-	1404 1343	1 9	14107	3	N	1221	1111	1			194
08	23591	X	16309	-0-	-7282	-0-	1102 1263	1 9	13944	3	N	1148	1295	1			47

COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21390	X	18143	-0-	-3247	-0-	1303 1971	1 9	14869	3	N	1792	1633	1			192
04	19830	X	14790	-0-	-5040	-0-	995 1627	1 9	12168	3	N	1479	1535	1			136
05	19344	X	16145	-0-	-3199	-0-	1284 1769	1 9	13092	3	N	1608	1696	1			48
06	18180	X	15968	-0-	-2212	-0-	1401 1579	1 9	12988	3	N	1435	1364	1			119
*07	18135	X	16141	-0-	-1994	-0-	1298 1802	1 9	13041	3	N	1638	1492	1			265
08	18135	X	15603	-0-	-2532	-0-	1016 1738	1 9	12849	3	N	1580	1775	1			70

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8300 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	11184	-0-	-1588	-0-	893	1	8973	3	N	1198	1098	1			190
							1318	9									
08	12772	X	10786	-0-	-1986	-0-	699	1	8838	3	N	1135	1279	1			46
							1249	9									

COTULLA WELL #: 1009H RRCID -> 296553 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8435 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	12612	-0-	-1214	-0-	1024	1	10282	3	N	1187	1085	1			185
							1306	9									
08	13826	X	12726	-0-	-1100	-0-	824	1	10431	3	N	1337	1473	1			49
							1471	9									

GATES 07-DR WELL #: 1010H RRCID -> 296670 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8440 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	19779	-0-	-5393	-0-	1655	1	16743	3	Y	1255	1152	1			183
							1381	9									
08	23250	X	18317	-0-	-4933	-0-	1240	1	15786	3	Y	1174	1326	1			31
							1291	9									

GATES 07-DR WELL #: 1008H RRCID -> 296671 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8580 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	845	1	8543	3	Y	873	796	1			128
							960	9									
*08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	653	1	8311	3	Y	886	989	1			25
							975	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1009H RRCID -> 296674 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8350 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1289 2345	1 9	14839	3	Y	2132	1949	1			202
04	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	1099 2149	1 9	13516	3	Y	1954	2007	1			149
05	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	1355 2017	1 9	13924	3	Y	1834	1959	1			24
06	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	1389 1769	1 9	12998	3	Y	1608	1527	1			105
*07	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	1314 1811	1 9	13291	3	Y	1646	1509	1			242
*08	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	1035 1719	1 9	13175	3	Y	1563	1762	1			43

GATES 07-DR WELL #: 1011H RRCID -> 296713 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24968	X	24968	-0-	-0-	-0-	1732 3293	1 9	19943	3	Y	2994	2737	1			286
04	23400	X	5662	-0-	-17738	-0-	377 652	1 9	4633	3	Y	593	816	1			63
05	24180	X	742	-0-	-23438	-0-	58 84	1 9	600	3	Y	76	138	1			1
06	23400	X	8814	-0-	-14586	-0-	716 1400	1 9	6698	3	Y	1273	1190	1			84
*07	24180	X	16797	-0-	-7383	-0-	1319 2136	1 9	13342	3	Y	1942	1744	1			282
08	24180	X	15378	-0-	-8802	-0-	963 2165	1 9	12250	3	Y	1968	2194	1			56

GATES 07-DR WELL #: 1012H RRCID -> 299889 COMPL. DATE 09/23/2026 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
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	44375	-0-	-16230	-0-	3587 4502	1 9	36286	3	Y	4093	3824	1			619
08	54901	X	40889	-0-	-14012	-0-	2695 3893	1 9	34301	3	Y	3539	4055	1			103

GATES 07-DR WELL #: 1014H RRCID -> 299960 COMPL. DATE 09/24/2026 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
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	38610	-0-	-22522	-0-	3178 3286	1 9	32146	3	N	2987	2844	1			465
08	53599	X	35328	-0-	-18271	-0-	2365 2859	1 9	30104	3	N	2599	2983	1			81

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR B WELL #: 1017H RRCID -> 302259 COMPL. DATE 06/03/2026 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8280 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	27420	X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR C WELL #: 1018H RRCID -> 302260 COMPL. DATE 05/26/2026 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8440 - 18123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	57620	X	NO RPT	-0-	-57620	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR D WELL #: 1019H RRCID -> 302261 COMPL. DATE 06/02/2026 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8457 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	24680	X	NO RPT	-0-	-24680	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR A WELL #: 1016H RRCID -> 302263 COMPL. DATE 05/28/2026 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8575 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	61200	X	NO RPT	-0-	-61200	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30194	X	19759	-0-	-10435	-0-	314 880	1 9	18565	3	Y	800	807	1			13
04	31251	X	31251	-0-	-0-	-0-	548 1960	1 9	28743	3	Y	1782	1759	1			36
05	30194	X	8975	-0-	-21219	-0-	217 380	1 9	8378	3	Y	345	370	1			11
06	29220	X	14307	-0-	-14913	-0-	365 529	1 9	13413	3	Y	481	481	1			11
07	30194	X	19259	-0-	-10935	-0-	375 1052	1 9	17832	3	Y	956	939	1			28
08	30194	X	20754	-0-	-9440	-0-	318 1485	1 9	18951	3	Y	1350	1356	1			22

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46656	X	46656	-0-	-0-	-0-	484 6776	1 9	39396	3	Y	6160	6076	1	2	8	247
04	59965	X	59965	-0-	-0-	-0-	929 6652	1 9	52384	3	Y	6047	6041	1	2	8	251
05	52037	X	52037	-0-	-0-	-0-	957 5853	1 9	45227	3	Y	5321	4938	1			634
06	44006	X	44006	-0-	-0-	-0-	1000 5324	1 9	37682	3	Y	4840	5189	1			285
07	42204	X	42204	-0-	-0-	-0-	1041 5420	1 9	35743	3	Y	4927	4736	1	1	8	475
08	37599	X	37599	-0-	-0-	-0-	996 4762	1 9	31841	3	Y	4329	4548	1			256

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BEINHORN AC WELL #: 1H RRCID -> 297807 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	572	1	18287	3	Y	2130	2227	1			126
							2343	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
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									
08	5549	X	1541	-0-	-4008	-0-	22	1	1326	3	Y	175	174	1			3
							193	9									

TRES RAMAS AC WELL #: F 5H RRCID -> 298283 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8850 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57492	X	57492	-0-	-0-	-0-	841	1	49785	3	Y	6242	6213	1			98
							6866	9									
04	58327	X	58327	-0-	-0-	-0-	961	1	50411	3	Y	6323	6293	1			128
							6955	9									
05	40765	X	9645	-0-	-31120	-0-	217	1	8376	3	Y	956	1054	1			30
							1052	9									
06	39450	X	1670	-0-	-37780	-0-	28	1	1017	3	Y	568	584	1			14
							625	9									
07	40765	X	7343	-0-	-33422	-0-	136	1	6472	3	Y	668	662	1			20
							735	9									
08	40765	X	14836	-0-	-25929	-0-	220	1	13103	3	Y	1375	1373	1			22
							1513	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32239	X	32239	-0-	-0-	-0-	276	1	29887	3	Y	1887	1874	1			69
							2076	9									
04	25350	X	24040	-0-	-1310	-0-	251	1	22116	3	Y	1521	1527	1			63
							1673	9									
05	26195	X	17334	-0-	-8861	-0-	208	1	15859	3	Y	1152	1152	1			63
							1267	9									
06	25350	X	15614	-0-	-9736	-0-	216	1	14322	3	Y	978	955	1			86
							1076	9									
07	26195	X	13862	-0-	-12333	-0-	283	1	12659	3	Y	836	846	1			76
							920	9									
08	26195	X	11869	-0-	-14326	-0-	270	1	10706	3	Y	812	843	1			45
							893	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55770	X	55770	-0-	-0-	-0-	452	1	48903	3	Y	5832	5753	1			212
							6415	9									
04	55898	X	55898	-0-	-0-	-0-	568	1	50168	3	Y	4693	4712	1			193
							5162	9									
05	50271	X	50271	-0-	-0-	-0-	597	1	45410	3	Y	3876	3858	1			211
							4264	9									
06	40224	X	40224	-0-	-0-	-0-	545	1	36087	3	Y	3265	3190	1			286
							3592	9									
07	33657	X	33657	-0-	-0-	-0-	664	1	29697	3	Y	2996	3010	1			272
							3296	9									
08	29884	X	28854	-0-	-1030	-0-	639	1	25364	3	Y	2592	2719	1			145
							2851	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47628	X	47628	-0-	-0-	-0-	390	1	42123	3	Y	4650	4585	1	13	8	168
							5115	9									
04	49023	X	49023	-0-	-0-	-0-	499	1	44016	3	Y	4098	4092	1	6	8	168
							4508	9									
05	45377	X	45377	-0-	-0-	-0-	539	1	41020	3	Y	3471	3445	1	5	8	189
							3818	9									
06	35386	X	35386	-0-	-0-	-0-	480	1	31792	3	Y	2831	2772	1			248
							3114	9									
07	34937	X	29577	-0-	-5360	-0-	587	1	26251	3	Y	2490	2509	1	3	8	226
							2739	9									
*08	34937	X	25955	-0-	-8982	-0-	574	1	22790	3	Y	2355	2445	1	5	8	131
							2591	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100740	X	100740	-0-	-0-	-0-	1459	1	86369	3	Y	11738	11713	1			184
							12912	9									
04	88856	X	88856	-0-	-0-	-0-	1458	1	76450	3	Y	9953	9936	1			201
							10948	9									
05	79918	X	22762	-0-	-57156	-0-	505	1	19486	3	Y	2519	2642	1			78
							2771	9									
06	77340	X	62140	-0-	-15200	-0-	1450	1	53255	3	Y	6759	6676	1			161
							7435	9									
07	79918	X	67089	-0-	-12829	-0-	1227	1	58361	3	Y	6819	6780	1			200
							7501	9									
08	79918	X	58911	-0-	-21007	-0-	868	1	51664	3	Y	5799	5905	1			94
							6379	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75932	X	75932	-0-	-0-	-0-	982	1	58127	3	Y	15294	15267	1			240
							16823	9									
04	66420	X	66420	-0-	-0-	-0-	984	1	51603	3	Y	12575	12561	1			254
							13833	9									
05	39419	X	39419	-0-	-0-	-0-	785	1	30289	3	Y	7586	7604	1			236
							8345	9									
06	56111	X	56111	-0-	-0-	-0-	1203	1	44177	3	Y	9755	9758	1			233
							10731	9									
07	52431	X	52431	-0-	-0-	-0-	890	1	42316	3	Y	8386	8373	1			246
							9225	9									
08	43157	X	43157	-0-	-0-	-0-	590	1	35139	3	Y	6753	6890	1			109
							7428	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72328	X	72328	-0-		-0-	-0-	567	1	57215	3	Y	13224	13163	1	3	8	387
								14546	9									
04	64949	X	64949	-0-		-0-	-0-	439	1	52455	3	Y	10959	11075	1	3	8	268
								12055	9									
05	60531	X	60531	-0-		-0-	-0-	405	1	49342	3	Y	9804	9625	1	2	8	445
								10784	9									
06	53159	X	53159	-0-		-0-	-0-	369	1	43671	3	Y	8290	8305	1			430
								9119	9									
07	50094	X	50094	-0-		-0-	-0-	368	1	41191	3	Y	7759	7722	1	2	8	465
								8535	9									
08	46001	X	46001	-0-		-0-	-0-	421	1	37735	3	Y	7132	7415	1			182
								7845	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52015	X	52015	-0-		-0-	-0-	401	1	40448	3	Y	10151	10115	1			297
								11166	9									
04	66038	X	66038	-0-		-0-	-0-	438	1	52366	3	Y	12031	12034	1			294
								13234	9									
05	65717	X	65717	-0-		-0-	-0-	433	1	52833	3	Y	11319	11099	1			514
								12451	9									
06	59766	X	59766	-0-		-0-	-0-	413	1	48837	3	Y	9560	9578	1			496
								10516	9									
07	57005	X	57005	-0-		-0-	-0-	422	1	47236	3	Y	8497	8483	1			510
								9347	9									
08	42923	X	42923	-0-		-0-	-0-	393	1	35245	3	Y	6623	6964	1			169
								7285	9									

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
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									
*08	38578	X	38578	-0-		-0-	-0-	273	1	32786	3	Y	5017	5097	1	1	8	255
								5519	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
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									
08	50738	X	50738	-0-		-0-	-0-	365	1	43876	3	Y	5906	5989	1			300
								6497	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
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. (I) GAS LIFT(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		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									
08	52976	X	52976	-0-	-0-	-0-	383	1	45952	3	Y	6037	6121	1			307
							6641	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	27216	X	27216	-0-	-0-	-0-	2926	1	22812	3	N	1344	1270	1			74
							1478	9									

GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	4443	1	34640	3	N	2956	2793	1			163
							3252	9									

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24366	X	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									
08	18693	X	9562	-0-	-9131	-0-	1232	1	7187	3	Y	1039	982	1			57
							1143	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH AC WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	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									
08	1147	N	652	-0-	-495	-0-	92	1	535	3	Y	23	22	1			1
							25	9									

GATES 09 ROSE B DD WELL #: 2019H RRCID -> 301021 COMPL. DATE 09/15/2026 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 8615 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	130130	-0-	-39936	-0-	15582	1	103429	3	N	10108	10689	1			-0-
							11119	9									
08	170066	X	NO RPT	-0-	-170066	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 2023H RRCID -> 301099 COMPL. DATE 09/10/2026 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
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	112026	-0-	-44059	-0-	12503	1	82990	3	N	15030	15887	1			-0-
							16533	9									
08	156085	X	NO RPT	-0-	-156085	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	64094	-0-	-37369	-0-	7507	1	49829	3	N	6144	6519	1			-0-
							6758	9									
08	101463	X	NO RPT	-0-	-101463	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 2022H RRCID -> 301129 COMPL. DATE 09/11/2026 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
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	43434	-0-	-51984	-0-	4994	1	33150	3	N	4809	5090	1			-0-
							5290	9									
08	80166	X	NO RPT	-0-	-80166	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0		183796	-0-	183796	205366	11521	1	148876	3	Y	21272	17947	1			3572
							23399	9									
04	0		202547	-0-	202547	407913	14674	1	161594	3	Y	23890	23171	1			4291
							26279	9									
05	0		173273	-0-	173273	581186	14185	1	135901	3	Y	21079	25370	1			-0-
							23187	9									
06	0		162762	-0-	162762	743948	12570	1	128976	3	Y	19287	18230	1			1057
							21216	9									
*07	893046	X	149098	-0-	-743948	-0-	16867	1	112627	3	Y	17822	18879	1			-0-
							19604	9									
08	172701	X	NO RPT	-0-	-172701	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0		167895	-0-	167895	167895	10287	1	132931	3	Y	22434	19091	1			3815
							24677	9									
04	0		164541	-0-	164541	332436	11801	1	129948	3	Y	20720	20663	1			3872
							22792	9									
05	0		135460	-0-	135460	467896	11004	1	105420	3	Y	17305	21177	1			-0-
							19036	9									
06	0		121972	-0-	121972	589868	9350	1	95939	3	Y	15166	14335	1			831
							16683	9									
07	695371	X	105503	-0-	-589868	-0-	11832	1	79005	3	Y	13333	14164	1			-0-
							14666	9									
08	152582	X	NO RPT	-0-	-152582	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 2026H RRCID -> 302055 COMPL. DATE 09/08/2026 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
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	993966	X	54992	-0-	-938974	-0-	6868	1	45862	3	N	2056	2183	1			-0-
							2262	9									
08	103633	X	NO RPT	-0-	-103633	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	30210	X	30070	-0-	-140	-0-	1351	1	27756	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									
08	34069	X	28536	-0-	-5533	-0-	1148	1	26354	2	Y	940	979	0	2	1	59
							1034	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
*09	7890	X	6537	-0-	-1353	-0-	241	1	4915	2	Y	1255	1261	0	2	1	62
							1381	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									
08	7471	X	6615	-0-	-856	-0-	234	1	5365	2	Y	924	949	0	2	1	58
							1016	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374

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
*09	14970	X	14587	-0-	-383	-0-	621	1	12752	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									
08	15283	X	15249	-0-	-34	-0-	598	1	13687	2	Y	876	915	0	2	1	55
							964	9									

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12510	X	12126	-0-	-384	-0-	525	1	10783	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									
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	397	1	9073	2	Y	471	487	0	1	1	29
							518	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	15000	X	13903	-0-	-1097	-0-	593	1	12173	2	Y	1034	1036	0	2	1	51
							1137	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									
08	13888	X	9450	-0-	-4438	-0-	371	1	8448	2	Y	574	601	0	1	1	36
							631	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	Y	332	355	0	1	1	16
							365	9									
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	78	1	1717	2	Y	608	597	0	1	1	26
							669	9									
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	107	1	4216	2	Y	943	927	0	2	1	40
							1037	9									
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	201	1	4226	2	Y	811	792	0	8	1	51
							892	9									
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	194	1	3701	2	Y	818	800	0	3	1	66
							900	9									
02	5012	X	3325	-0-	-1687	-0-	132	1	2607	2	Y	533	548	0			51
							586	9									
03	5549	X	5194	-0-	-355	-0-	193	1	3917	2	Y	985	959	0	4	1	73
							1084	9									
04	DLQ	G-10	2905	-0-	2905	2905	112	1	2179	2	Y	558	612	0	1	1	18
							614	9									
05	5656	X	2751	-0-	-2905	-0-	99	1	2014	2	Y	580	592	0	1	1	5
							638	9									
06	4650	X	1874	-0-	-2776	-0-	57	1	1254	2	Y	512	458	0	2	1	57
							563	9									
07	3689	X	1393	-0-	-2296	-0-	36	1	870	2	Y	443	476	0	1	1	23
							487	9									
08	5208	X	3062	-0-	-2146	-0-	83	1	1871	2	Y	1007	992	0	1	1	63
							1108	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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									
08	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	130	1	2957	2	Y	351	369	0	1	1	22
							386	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4950	X	3542	-0-	-1408	-0-	144	1	2914	2	Y	440	445	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									
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	110	1	2524	2	Y	322	331	0	1	1	20
							354	9									

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 12/17/2025 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	47747	X	47747	-0-	-0-	-0-	2004	1	41143	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
08	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

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
*09	39720	X	34239	-0-	-5481	-0-	1377	1	28264	2	Y	4180	4204	0	7	1	206
							4598	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									
08	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	672	1	15352	2	Y	2186	2400	0	7	1	136
							2405	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	40020	X	37768	-0-	-2252	-0-	1616 2987	1 9	33165	2	Y	2715	2718	0	4	1	134
10	38095	X	38095	-0-	-0-	-0-	1521 3092	1 9	33482	2	Y	2811	2820	0	6	1	119
11	40020	X	35248	-0-	-4772	-0-	804 2742	1 9	31702	2	Y	2493	2496	0	9	1	107
12	41354	X	36842	-0-	-4512	-0-	1532 2944	1 9	32366	2	Y	2676	2593	0	22	1	168
01	38998	X	36529	-0-	-2469	-0-	1652 3255	1 9	31622	2	Y	2959	2879	0	10	1	238
02	35224	X	31457	-0-	-3767	-0-	1404 2331	1 9	27722	2	Y	2119	2151	0	2	1	204
03	38099	X	34971	-0-	-3128	-0-	1511 2775	1 9	30685	2	Y	2523	2523	0	18	1	186
04	DLQ G-10		32012	-0-	32012	32012	1474 2393	1 9	28145	2	Y	2175	2286	0	3	1	72
05	64676	X	32664	-0-	-32012	-0-	1407 2778	1 9	28479	2	Y	2525	2572	0	4	1	21
06	31830	X	30867	-0-	-963	-0-	1234 2269	1 9	27364	2	Y	2063	1845	0	9	1	230
07	32891	X	25840	-0-	-7051	-0-	1025 1728	1 9	23087	2	Y	1571	1717	0	2	1	82
08	32891	X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-	172	0	3	1	-0-

GALVAN STATE WELL #: 3029H RRCID -> 294422 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	37500	X	33068	-0-	-4432	-0-	1397 2983	1 9	28688	2	Y	2712	2717	0	4	1	133
10	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-	1323 2984	1 9	29053	2	Y	2713	2725	0	6	1	115
11	35520	X	30477	-0-	-5043	-0-	690 2624	1 9	27163	2	Y	2385	2389	0	9	1	102
12	35991	X	31628	-0-	-4363	-0-	1297 2943	1 9	27388	2	Y	2675	2588	0	21	1	168
01	34503	X	31273	-0-	-3230	-0-	1389 3244	1 9	26640	2	Y	2949	2870	0	10	1	237
02	30856	X	27192	-0-	-3664	-0-	1199 2349	1 9	23644	2	Y	2135	2165	0	2	1	205
03	33356	X	30331	-0-	-3025	-0-	1289 2842	1 9	26200	2	Y	2584	2580	0	18	1	191
04	DLQ G-10		27462	-0-	27462	27462	1250 2351	1 9	23861	2	Y	2137	2255	0	3	1	70
05	55440	X	27978	-0-	-27462	-0-	1190 2672	1 9	24116	2	Y	2429	2475	0	4	1	20
06	27660	X	26484	-0-	-1176	-0-	1053 2098	1 9	23333	2	Y	1907	1706	0	8	1	213
07	28582	X	24062	-0-	-4520	-0-	955 1618	1 9	21489	2	Y	1471	1606	0	2	1	76
08	28582	X	19164	-0-	-9418	-0-	760 1052	1 9	17352	2	Y	956	1057	0	3	1	60

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	261	1	5977	2	Y	1038	1068	0			21
							1142	9									

BRISCOE C (SA4) WELL #: 2179H RRCID -> 295368 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23700	X	20225	-0-	-3475	-0-	750	1	15361	2	Y	3740	3773	0	7	1	201
							4114	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									
08	26443	X	17897	-0-	-8546	-0-	597	1	13681	2	Y	3290	3391	0			67
							3619	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA5) WELL #: 2198H RRCID -> 295369 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17220	X	15642	-0-	-1578	-0-	554	1	11375	2	Y	3375	3394	0	6	1	181
							3713	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									
08	67242	X	13464	-0-	-53778	-0-	434	1	9898	2	Y	2847	2935	0			58
							3132	9									

BRISCOE C (SA9) WELL #: 2279H RRCID -> 295370 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16380	X	14560	-0-	-1820	-0-	533	1	10957	2	Y	2791	2816	0	5	1	150
							3070	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									
08	67403	X	13587	-0-	-53816	-0-	455	1	10427	2	Y	2459	2536	0			50
							2705	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA6) WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	16140	X	14166	-0-	-1974	-0-	525	1	10768	2	Y	2612	2639	0	5	1	140
							2873	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									
08	65353	X	13088	-0-	-52265	-0-	445	1	10159	2	Y	2258	2331	0			46
							2484	9									

BRISCOE C (SA7) WELL #: 2239H RRCID -> 295372 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18360	X	14695	-0-	-3665	-0-	565	1	11574	2	Y	2324	2294	0	3	1	125
							2556	9									
10	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	517	1	11350	2	Y	2363	2374	0	6	1	108
							2599	9									
11	15300	X	13737	-0-	-1563	-0-	286	1	11294	2	Y	1961	1971	0	8	1	90
							2157	9									
12	15314	X	13328	-0-	-1986	-0-	499	1	10571	2	Y	2053	1989	0	19	1	135
							2258	9									
01	15190	X	14608	-0-	-582	-0-	610	1	11653	2	Y	2132	2083	0	8	1	176
							2345	9									
02	13720	X	8557	-0-	-5163	-0-	351	1	6895	2	Y	1192	1252	0	1	1	115
							1311	9									
03	14477	X	11964	-0-	-2513	-0-	495	1	10070	2	Y	1272	1279	0	10	1	98
							1399	9									
04	DLQ G-10		15034	-0-	15034	15034	607	1	11599	2	Y	2571	2569	0	1	1	99
							2828	9									
05	DLQ G-10		15464	-0-	15464	30498	609	1	12333	2	Y	2293	2357	0	5	1	30
							2522	9									
06	DLQ G-10		14988	-0-	14988	45486	558	1	12369	2	Y	1874	1666	0	12	1	226
							2061	9									
07	DLQ G-10		15958	-0-	15958	61444	588	1	13204	2	Y	1969	2076	0	2	1	117
							2166	9									
08	76480	X	15036	-0-	-61444	-0-	522	1	11993	2	Y	2292	2365	0			47
							2521	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA8) WELL #: 2259H RRCID -> 295373 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15900	X	13313	-0-	-2587	-0-	502	1	10279	2	Y	2302	2322	0	4	1	124
							2532	9									
10	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	527	1	11612	2	Y	2486	2491	0	5	1	114
							2735	9									
11	15600	X	13824	-0-	-1776	-0-	286	1	11327	2	Y	2010	2022	0	9	1	93
							2211	9									
12	15531	X	14537	-0-	-994	-0-	546	1	11527	2	Y	2240	2167	0	19	1	147
							2464	9									
01	15531	X	13354	-0-	-2177	-0-	552	1	10614	2	Y	1989	1963	0	9	1	164
							2188	9									
02	13440	X	8416	-0-	-5024	-0-	338	1	6686	2	Y	1265	1306	0	1	1	122
							1392	9									
03	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	909	1	18514	2	Y	2662	2567	0	11	1	206
							2928	9									
04	DLQ G-10		14592	-0-	14592	14592	590	1	11293	2	Y	2463	2571	0	3	1	95
							2709	9									
05	DLQ G-10		13814	-0-	13814	28406	543	1	10979	2	Y	2084	2146	0	5	1	28
							2292	9									
06	DLQ G-10		10902	-0-	10902	39308	402	1	8949	2	Y	1410	1257	0	11	1	170
							1551	9									
07	DLQ G-10		8134	-0-	8134	47442	289	1	6492	2	Y	1230	1325	0	2	1	73
							1353	9									
08	57749	X	10307	-0-	-47442	-0-	349	1	8079	2	Y	1708	1748	0			35
							1879	9									

BRISCOE B (SA1) WELL #: 379H RRCID -> 295436 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8370	X	6918	-0-	-1452	-0-	245	1	5002	2	Y	1519	1528	0	2	1	75
							1671	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									
08	35996	X	7835	-0-	-28161	-0-	257	1	5898	2	Y	1527	1580	0	3	1	95
							1680	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	696	1	14313	2	Y	4168	4186	0	6	1	205
							4585	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									
08	96627	X	21334	-0-	-75293	-0-	725	1	16649	2	Y	3600	3708	0	7	1	225
							3960	9									

SAN AMBROSIA F (SA29) WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 6630 PERF.10361 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	454	1	9352	2	Y	2405	2427	0	4	1	118
							2646	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									
08	45695	X	2465	-0-	-43230	-0-	89	1	2044	2	Y	302	427	0	3	1	19
							332	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
*09	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	142	1	2894	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									
08	18337	X	4154	-0-	-14183	-0-	140	1	3160	2	Y	776	806	0	2	1	48
							854	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
*09	29310	X	22770	-0-	-6540	-0-	848	1	17397	2	Y	4114	4229	0	10	1	221
							4525	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									
08	76573	X	22660	-0-	-53913	-0-	782	1	17911	2	Y	3606	3574	0			74
							3967	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10470	X	9727	-0-	-743	-0-	345	1	7096	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									
08	46027	X	10937	-0-	-35090	-0-	347	1	7911	2	Y	2435	2613	0			50
							2679	9									

BRISCOE C (SA11) STATE WELL #: 1328H RRCID -> 295722 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4800	X	2570	-0-	-2230	-0-	94	1	1906	2	Y	518	525	0	1	1	28
							570	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									
08	37123	X	8332	-0-	-28791	-0-	278	1	6385	2	Y	1517	1578	0			31
							1669	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
*09	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	596	1	12131	2	Y	3708	3856	0	9	1	182
							4079	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									
08	50649	X	11668	-0-	-38981	-0-	444	1	10178	2	Y	951	992	0	2	1	59
							1046	9									

BRISCOE C (SA14) WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10530	X	10235	-0-	-295	-0-	379	1	7759	2	Y	1906	1932	0	4	1	102
							2097	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									
08	41138	X	8671	-0-	-32467	-0-	287	1	6537	2	Y	1679	1781	0			34
							1847	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	428	1	8798	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									
08	43516	X	8849	-0-	-34667	-0-	300	1	6816	2	Y	1575	1703	0			32
							1733	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
*09	13380	X	7834	-0-	-5546	-0-	255	1	5211	2	Y	2153	2172	0	4	1	116
							2368	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									
08	44745	X	9223	-0-	-35522	-0-	312	1	7090	2	Y	1655	1721	0			34
							1821	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
*09	26040	X	23068	-0-	-2972	-0-	895	1	18402	2	Y	3428	3412	0	5	1	184
							3771	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									
08	84189	X	19832	-0-	-64357	-0-	711	1	16327	2	Y	2540	2640	0			52
							2794	9									

BRISCOE G WELL #: 109H RRCID -> 295962 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502

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									
08	9610	X	9317	-0-	-293	-0-	303	1	6948	2	Y	1878	1969	0	4	1	117
							2066	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
*09	23670	X	20512	-0-	-3158	-0-	794	1	16283	2	Y	3123	3151	0	6	1	168
							3435	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									
08	87814	X	17432	-0-	-70382	-0-	628	1	14413	2	Y	2174	2266	0			44
							2391	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
*09	20010	X	16901	-0-	-3109	-0-	668	1	13704	2	Y	2299	2325	0	4	1	123
							2529	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									
08	72313	X	14235	-0-	-58078	-0-	517	1	11867	2	Y	1683	1743	0			34
							1851	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
*09	67110	X	52812	-0-	-14298	-0-	1993	1	40893	2	Y	9024	9101	0	16	1	484
							9926	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									
08	115105	X	32473	-0-	-82632	-0-	1075	1	24688	2	Y	6100	6032	0			125
							6710	9									

BRISCOE G WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5190	X	3487	-0-	-1703	-0-	132	1	2746	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									
08	12254	X	2852	-0-	-9402	-0-	100	1	2325	2	Y	388	403	0			8
							427	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7980	X	5904	-0-	-2076	-0-	216	1	4453	2	Y	1123	1144	0	2	1	55
							1235	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									
08	32843	X	8694	-0-	-24149	-0-	304	1	6967	2	Y	1294	1368	0	3	1	81
							1423	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28290	X	24456	-0-	-3834	-0-	932	1	19125	2	Y	3999	4015	0	6	1	197
							4399	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									
08	53377	X	14279	-0-	-39098	-0-	489	1	11236	2	Y	2322	2316	0	3	1	145
							2554	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
*09	12690	X	10618	-0-	-2072	-0-	392	1	8042	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									
08	32728	X	8419	-0-	-24309	-0-	288	1	6684	2	Y	1315	1349	0	2	1	82
							1447	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
*09	17730	X	15787	-0-	-1943	-0-	601	1	12306	2	Y	2618	2645	0	5	1	141
							2880	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									
08	62491	X	12220	-0-	-50271	-0-	421	1	9690	2	Y	1917	1985	0			39
							2109	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
*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									
08	47901	X	10275	-0-	-37626	-0-	339	1	7756	2	Y	1982	2054	0			41
							2180	9									

BRISCOE C (SA15) STATE WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	40860	X	34327	-0-	-6533	-0-	1288	1	26463	2	Y	5978	6044	0	11	1	321
							6576	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									
08	147445	X	32684	-0-	-114761	-0-	1195	1	27389	2	Y	3727	3873	0			76
							4100	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
*09	39360	X	31870	-0-	-7490	-0-	1292	1	26504	2	Y	3704	3746	0	7	1	199
							4074	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									
08	134619	X	26188	-0-	-108431	-0-	973	1	22264	2	Y	2683	2774	0			55
							2951	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
*09	25230	X	21853	-0-	-3377	-0-	841	1	17227	2	Y	3441	3484	0	7	1	185
							3785	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									
08	95370	X	22552	-0-	-72818	-0-	824	1	18894	2	Y	2576	2676	0			53
							2834	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
*09	96390	X	55365	-0-	-41025	-0-	2100 10166	1 9	43099	2	Y	9242	9286	0	15	1	496
10	54707	X	54707	-0-	-0-	-0-	1916 10624	1 9	42167	2	Y	9658	9690	0	22	1	442
11	62700	X	49942	-0-	-12758	-0-	1014 8898	1 9	40030	2	Y	8089	8124	0	34	1	373
12	64356	X	49777	-0-	-14579	-0-	1848 8917	1 9	39012	2	Y	8106	7870	0	76	1	533
01	59830	X	47897	-0-	-11933	-0-	1950 8565	1 9	37382	2	Y	7786	7646	0	31	1	642
02	51660	X	28221	-0-	-23439	-0-	1124 4961	1 9	22136	2	Y	4510	4712	0	5	1	435
03	54715	X	54425	-0-	-290	-0-	2095 9713	1 9	42617	2	Y	8830	8545	0	37	1	683
04	DLQ G-10		43829	-0-	43829	43829	1753 8600	1 9	33476	2	Y	7818	8191	0	9	1	301
05	DLQ G-10		43109	-0-	43109	86938	1678 7479	1 9	33952	2	Y	6799	6993	0	17	1	90
06	DLQ G-10		41937	-0-	41937	128875	1544 6156	1 9	34237	2	Y	5596	4973	0	37	1	676
07	DLQ G-10		40661	-0-	40661	169536	1439 6787	1 9	32435	2	Y	6170	6474	0	6	1	366
08	208234	X	38698	-0-	-169536	-0-	1327 6922	1 9	30449	2	Y	6293	6541	0			129

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
*09	44670	X	31676	-0-	-12994	-0-	1202 5821	1 9	24653	2	Y	5292	5364	0	10	1	284
10	31760	X	31760	-0-	-0-	-0-	1122 5962	1 9	24676	2	Y	5420	5443	0	13	1	248
11	36420	X	28091	-0-	-8329	-0-	572 5025	1 9	22494	2	Y	4568	4586	0	19	1	211
12	36115	X	28602	-0-	-7513	-0-	1064 5126	1 9	22412	2	Y	4660	4521	0	43	1	307
01	35495	X	26398	-0-	-9097	-0-	1089 4486	1 9	20823	2	Y	4078	4031	0	18	1	336
02	29540	X	16501	-0-	-13039	-0-	653 2987	1 9	12861	2	Y	2715	2786	0	3	1	262
03	35218	X	35218	-0-	-0-	-0-	1380 5777	1 9	28061	2	Y	5252	5086	0	22	1	406
04	DLQ G-10		27022	-0-	27022	27022	1080 5303	1 9	20639	2	Y	4821	5036	0	5	1	186
05	DLQ G-10		24130	-0-	24130	51152	934 4336	1 9	18860	2	Y	3942	4066	0	10	1	52
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51152					Y	-0-	31	0	21	1	-0-
07	DLQ G-10		27096	-0-	27096	78248	950 4711	1 9	21435	2	Y	4283	4029	0			254
08	103787	X	25539	-0-	-78248	-0-	865 4843	1 9	19831	2	Y	4403	4574	0			90

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
*09	35700	X	32071	-0-	-3629	-0-	1221	1	25071	2	Y	5254	5302	0	9	1	282
							5779	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									
08	99197	X	16253	-0-	-82944	-0-	540	1	12382	2	Y	3028	3158	0			62
							3331	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
*09	45270	X	36483	-0-	-8787	-0-	1358	1	27873	2	Y	6593	6672	0	12	1	354
							7252	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									
08	111633	X	28058	-0-	-83575	-0-	939	1	21536	2	Y	5075	5300	0			104
							5583	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32520	X	22907	-0-	-9613	-0-	851	1	17456	2	Y	4182	4232	0	7	1	206
							4600	9									
10	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	933	1	20537	2	Y	4866	4856	0	9	1	207
							5353	9									
11	30450	X	24800	-0-	-5650	-0-	496	1	19631	2	Y	4248	4257	0	16	1	182
							4673	9									
12	30411	X	25487	-0-	-4924	-0-	935	1	19749	2	Y	4366	4237	0	37	1	274
							4803	9									
01	27466	X	24628	-0-	-2838	-0-	965	1	18478	2	Y	4714	4593	0	16	1	379
							5185	9									
02	24220	X	20536	-0-	-3684	-0-	813	1	16005	2	Y	3380	3431	0	3	1	325
							3718	9									
03	26815	X	5260	-0-	-21555	-0-	212	1	4271	2	Y	706	951	0	28	1	52
							777	9									
04	DLQ G-10		12862	-0-	12862	12862	534	1	10195	2	Y	1939	1926	0	1	1	64
							2133	9									
05	DLQ G-10		16305	-0-	16305	29167	614	1	12432	2	Y	2963	2999	0	4	1	24
							3259	9									
06	DLQ G-10		14077	-0-	14077	43244	501	1	11093	2	Y	2257	2019	0	10	1	252
							2483	9									
07	DLQ G-10		13741	-0-	13741	56985	483	1	10847	2	Y	2192	2328	0	2	1	114
							2411	9									
08	72181	X	15196	-0-	-56985	-0-	517	1	11868	2	Y	2555	2635	0	5	1	159
							2811	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22290	X	16593	-0-	-5697	-0-	633	1	13026	2	Y	2667	2697	0	5	1	131
							2934	9									
10	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	670	1	14733	2	Y	3093	3087	0	6	1	131
							3402	9									
11	21330	X	16637	-0-	-4693	-0-	343	1	13441	2	Y	2594	2604	0	10	1	111
							2853	9									
12	21018	X	18222	-0-	-2796	-0-	683	1	14404	2	Y	2850	2759	0	23	1	179
							3135	9									
01	19251	X	17368	-0-	-1883	-0-	697	1	13349	2	Y	3020	2946	0	10	1	243
							3322	9									
02	16996	X	14345	-0-	-2651	-0-	580	1	11435	2	Y	2118	2155	0	2	1	204
							2330	9									
03	18817	X	14643	-0-	-4174	-0-	581	1	11869	2	Y	1994	2034	0	17	1	147
							2193	9									
04	DLQ G-10		15006	-0-	15006	15006	633	1	12041	2	Y	2120	2195	0	2	1	70
							2332	9									
05	DLQ G-10		14802	-0-	14802	29808	567	1	11483	2	Y	2502	2547	0	4	1	21
							2752	9									
06	DLQ G-10		12983	-0-	12983	42791	466	1	10317	2	Y	2000	1790	0	8	1	223
							2200	9									
07	DLQ G-10		12410	-0-	12410	55201	444	1	9951	2	Y	1832	1958	0	2	1	95
							2015	9									
08	68412	X	13211	-0-	-55201	-0-	457	1	10469	2	Y	2077	2147	0	4	1	130
							2285	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA15) WELL #: 3519H RRCID -> 296361 COMPL. DATE 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
*09	27270	X	21545	-0-	-5725	-0-	814	1	16710	2	Y	3655	3675	0	6	1	180
							4021	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									
08	86236	X	16482	-0-	-69754	-0-	570	1	13041	2	Y	2610	2704	0	5	1	163
							2871	9									

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 296367 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SAN AMBROSIA F (SA35) WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554

*09	37530	X	30488	-0-	-7042	-0-	1243	1	25512	2	Y	3394	3440	0	6	1	182
							3733	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									
08	33449	X	24732	-0-	-8717	-0-	919	1	21037	2	Y	2524	2605	0			52
							2776	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
*09	58740	X	48539	-0-	-10201	-0-	1779	1	36488	2	Y	9338	9351	0	14	1	459
							10272	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									
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	154	1	3507	2	Y	804	906	0	3	1	50
							884	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
*09	59490	X	57527	-0-	-1963	-0-	2163	1	44451	2	Y	9921	9957	0	15	1	488
							10913	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									
08	46531	X	39628	-0-	-6903	-0-	1353	1	31017	2	Y	6598	6887	0	14	1	412
							7258	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
*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 1 2806 9		12481	2	Y	2551	2306	0			245
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	217 1 1159 9		4392	2	Y	1054	1200	0	21	1	78
04	DLQ G-10		19612	-0-	19612	19612	776 1 3984 9		14852	2	Y	3622	3580	0	1	1	119
05	DLQ G-10		20474	-0-	20474	40086	753 1 4447 9		15274	2	Y	4043	4122	0	7	1	33
06	58148	X	18062	-0-	-40086	-0-	633 1 3405 9		14024	2	Y	3095	2769	0	14	1	345
07	20274	X	17091	-0-	-3183	-0-	596 1 3031 9		13464	2	Y	2755	2954	0	3	1	143
08	20274	X	17848	-0-	-2426	-0-	613 1 3176 9		14059	2	Y	2887	3007	0	6	1	180

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
*09	50970	X	38119	-0-	-12851	-0-	1479 1 6303 9		30337	2	Y	5730	5774	0	9	1	282
10	33754	X	33754	-0-	-0-	-0-	1226 1 5583 9		26945	2	Y	5075	5130	0	12	1	215
11	40500	X	32261	-0-	-8239	-0-	688 1 4484 9		27089	2	Y	4076	4100	0	16	1	175
12	41850	X	30721	-0-	-11129	-0-	1130 1 5737 9		23854	2	Y	5215	5027	0	36	1	327
01	40238	X	33940	-0-	-6298	-0-	1375 1 6243 9		26322	2	Y	5675	5527	0	19	1	456
02	35560	X	28350	-0-	-7210	-0-	1154 1 4435 9		22761	2	Y	4032	4097	0	3	1	388
03	33759	X	30924	-0-	-2835	-0-	1201 1 5295 9		24428	2	Y	4814	4814	0	33	1	355
04	DLQ G-10		27731	-0-	27731	27731	1171 1 4148 9		22412	2	Y	3771	3997	0	5	1	124
05	DLQ G-10		29270	-0-	29270	57001	1150 1 4861 9		23259	2	Y	4419	4500	0	7	1	36
06	84908	X	27907	-0-	-57001	-0-	1030 1 4056 9		22821	2	Y	3687	3297	0	15	1	411
07	28272	X	26375	-0-	-1897	-0-	959 1 3812 9		21604	2	Y	3465	3692	0	4	1	180
08	29426	X	29426	-0-	-0-	-0-	1055 1 4182 9		24189	2	Y	3802	3942	0	8	1	237

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
*09	49920	X	37302	-0-	-12618	-0-	1431	1	29356	2	Y	5923	5957	0	9	1	291
							6515	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									
08	27896	X	27896	-0-	-0-	-0-	976	1	22358	2	Y	4147	4298	0	8	1	259
							4562	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
*09	58560	X	45809	-0-	-12751	-0-	1741	1	35735	2	Y	7575	7619	0	12	1	373
							8333	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									
08	32674	X	20631	-0-	-12043	-0-	714	1	16394	2	Y	3203	3496	0	10	1	200
							3523	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
*09	62730	X	52330	-0-	-10400	-0-	2362	1	48473	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									
08	29239	X	29239	-0-	-0-	-0-	1183	1	27145	2	Y	828	874	0	2	1	52
							911	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
*09	16800	X	10447	-0-	-6353	-0-	415	1	8492	2	Y	1400	1410	0	2	1	69
							1540	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									
08	12028	X	9972	-0-	-2056	-0-	360	1	8201	2	Y	1283	1303	0	2	1	80
							1411	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
*09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	343	1	7081	2	Y	1844	1871	0	3	1	91
							2028	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									
08	11718	X	9748	-0-	-1970	-0-	347	1	7926	2	Y	1341	1297	0	1	1	84
							1475	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
*09	36630	X	13661	-0-	-22969	-0-	481	1	9924	2	Y	2960	2993	0	5	1	146
							3256	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									
08	15097	X	8461	-0-	-6636	-0-	295	1	6725	2	Y	1310	1293	0	1	1	82
							1441	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	100530	X	73745	-0-	-26785	-0-	3147	1	64585	2	Y	5466	5524	0	9	1	269
							6013	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									
08	20863	X	3060	-0-	-17803	-0-	118	1	2676	2	Y	242	275	0	1	1	15
							266	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	57630	X	36772	-0-	-20858	-0-	1657	1	33968	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									
08	32818	X	32818	-0-	-0-	-0-	1337	1	30679	2	Y	729	769	0	2	1	45
							802	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
*09	111570	X	86158	-0-	-25412	-0-	3696	1	75807	2	Y	6050	6067	0	9	1	298
							6655	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									
08	72649	X	72649	-0-	-0-	-0-	2774	1	63616	2	Y	5690	5560	0	5	1	355
							6259	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
*09	33990	X	25077	-0-	-8913	-0-	973	1	19983	2	Y	3746	3781	0	7	1	201
							4121	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									
08	25606	X	15008	-0-	-10598	-0-	510	1	11703	2	Y	2541	2618	0			52
							2795	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
*09	49170	X	41406	-0-	-7764	-0-	1610 6754	1 9	33042	2	Y	6140	6175	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
08	31558	X	25481	-0-	-6077	-0-	882 4353	1 9	20246	2	Y	3957	4032	0			81

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
*09	27750	X	21850	-0-	-5900	-0-	862 3344	1 9	17644	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
08	20708	X	14844	-0-	-5864	-0-	516 2519	1 9	11809	2	Y	2290	2387	0			47

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
*09	40410	X	25993	-0-	-14417	-0-	1012	1	20747	2	Y	3849	3899	0	7	1	189
							4234	9									
10	36115	X	26329	-0-	-9786	-0-	975	1	21464	2	Y	3536	3567	0	8	1	150
							3890	9									
11	34950	X	23130	-0-	-11820	-0-	493	1	19361	2	Y	2978	2989	0	11	1	128
							3276	9									
12	33914	X	22915	-0-	-10999	-0-	881	1	18615	2	Y	3108	3015	0	26	1	195
							3419	9									
01	25317	X	21495	-0-	-3822	-0-	886	1	16947	2	Y	3329	3246	0	11	1	267
							3662	9									
02	22372	X	17251	-0-	-5121	-0-	712	1	14060	2	Y	2254	2302	0	2	1	217
							2479	9									
03	24769	X	18127	-0-	-6642	-0-	719	1	14638	2	Y	2518	2530	0	19	1	186
							2770	9									
04	23130	X	16144	-0-	-6986	-0-	684	1	13073	2	Y	2170	2282	0	3	1	71
							2387	9									
05	22909	X	16968	-0-	-5941	-0-	659	1	13342	2	Y	2697	2742	0	4	1	22
							2967	9									
06	20790	X	12615	-0-	-8175	-0-	470	1	10447	2	Y	1544	1566	0			-0-
							1698	9									
07	19096	X	11643	-0-	-7453	-0-	420	1	9476	2	Y	1588	1588	0			-0-
							1747	9									
08	18135	X	12402	-0-	-5733	-0-	434	1	9870	2	Y	1907	1907	0			-0-
							2098	9									

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
*09	43140	X	33103	-0-	-10037	-0-	1290	1	26486	2	Y	4843	4914	0	9	1	260
							5327	9									
10	37882	X	31848	-0-	-6034	-0-	1152	1	25418	2	Y	4798	4827	0	12	1	219
							5278	9									
11	33300	X	28917	-0-	-4383	-0-	593	1	23427	2	Y	4452	4449	0	17	1	205
							4897	9									
12	34193	X	28566	-0-	-5627	-0-	1069	1	22578	2	Y	4472	4341	0	42	1	294
							4919	9									
01	34193	X	27141	-0-	-7052	-0-	1079	1	20690	2	Y	4884	4758	0	17	1	403
							5372	9									
02	30884	X	21735	-0-	-9149	-0-	872	1	17205	2	Y	3325	3404	0	3	1	321
							3658	9									
03	31837	X	24183	-0-	-7654	-0-	920	1	18674	2	Y	4172	4142	0	28	1	323
							4589	9									
04	DLQ G-10		20729	-0-	20729	20729	851	1	16288	2	Y	3264	3457	0	4	1	126
							3590	9									
05	DLQ G-10		21126	-0-	21126	41855	791	1	16030	2	Y	3914	3981	0	7	1	52
							4305	9									
06	59604	X	17749	-0-	-41855	-0-	639	1	14184	2	Y	2660	2712	0			-0-
							2926	9									
07	20801	X	17576	-0-	-3225	-0-	612	1	13852	2	Y	2829	2829	0			-0-
							3112	9									
08	20801	X	17484	-0-	-3317	-0-	586	1	13390	2	Y	3189	3189	0			-0-
							3508	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1019H RRCID -> 297980 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7393 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24060	X	19900	-0-	-4160	-0-	745	1	15241	2	Y	3558	3602	0	7	1	191
							3914	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									
08	17980	X	12360	-0-	-5620	-0-	414	1	9464	2	Y	2256	2339	0			46
							2482	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
*09	48930	X	38869	-0-	-10061	-0-	1531	1	31422	2	Y	5378	5440	0	10	1	289
							5916	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									
08	40424	X	35514	-0-	-4910	-0-	1292	1	29583	2	Y	4217	4348	0			86
							4639	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
*09	18210	X	15168	-0-	-3042	-0-	567	1	11673	2	Y	2662	2687	0	5	1	143
							2928	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									
08	13888	X	10360	-0-	-3528	-0-	359	1	8215	2	Y	1624	1691	0			33
							1786	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
*09	47190	X	26853	-0-	-20337	-0-	1019	1	20920	2	N	4467	4581	0	10	1	240
							4914	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									
08	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	743	1	17030	2	N	2851	2832	0			58
							3136	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
*09	75660	X	48950	-0-	-26710	-0-	1851	1	38000	2	Y	8272	8407	0	16	1	444
							9099	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									
08	38099	X	24855	-0-	-13244	-0-	876	1	20089	2	Y	3536	3678	0			72
							3890	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
*09	62280	X	43371	-0-	-18909	-0-	1668	1	34238	2	Y	6786	6856	0	12	1	364
							7465	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									
08	44454	X	26763	-0-	-17691	-0-	921	1	21121	2	Y	4292	4490	0			88
							4721	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
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									
08	38161	X	33850	-0-	-4311	-0-	2329	1	28002	2	N	3199	3449	1			1285
							3519	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	70140	X	41129	-0-	-29011	-0-	1540	1	31616	2	N	7248	7369	0	15	1	389
							7973	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									
08	23157	X	19028	-0-	-4129	-0-	662	1	15184	2	N	2893	2893	0			-0-
							3182	9									

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
*09	27930	X	18477	-0-	-9453	-0-	658	1	13508	2	N	3919	4012	0	9	1	210
							4311	9									
10	28861	X	17345	-0-	-11516	-0-	573	1	12613	2	N	3781	3809	0	9	1	173
							4159	9									
11	27930	X	15524	-0-	-12406	-0-	296	1	11707	2	N	3201	3213	0	13	1	148
							3521	9									
12	28861	X	17228	-0-	-11633	-0-	617	1	13057	2	N	3231	3284	0			95
							3554	9									
01	26319	X	16282	-0-	-10037	-0-	662	1	12652	2	N	2698	2793	0			-0-
							2968	9									
02	17248	X	15657	-0-	-1591	-0-	621	1	12250	2	N	2533	2533	0			-0-
							2786	9									
03	17360	X	11304	-0-	-6056	-0-	392	1	7944	2	N	2698	2698	0			-0-
							2968	9									
04	16680	X	14273	-0-	-2407	-0-	568	1	10891	2	N	2558	2558	0			-0-
							2814	9									
05	17329	X	14250	-0-	-3079	-0-	538	1	10915	2	N	2543	2543	0			-0-
							2797	9									
06	16770	X	9438	-0-	-7332	-0-	621	1	6316	2	N	2274	2274	0			-0-
							2501	9									
07	17329	X	13333	-0-	-3996	-0-	967	1	9846	2	N	2291	2291	0			-0-
							2520	9									
08	14756	X	13344	-0-	-1412	-0-	837	1	10065	2	N	2220	2220	0			-0-
							2442	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 0018H RRCID -> 299618 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6848 - 16488

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									
08	76384 X	60137	-0-	-16247	-0-	2072	1	47483	2	N	9620	9620	0			-0-
						10582	9									

BRISCOE C WELL #: 0039H RRCID -> 299702 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6636 - 16219

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									
08	45167 X	42870	-0-	-2297	-0-	1457	1	33395	2	N	7289	7289	0			-0-
						8018	9									

BRISCOE C WELL #: 0028H RRCID -> 299704 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 6394 PERF. N/A

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									
08	14B2 EXT	52021	-0-	52021	353525	1752	1	40145	2	N	9204	9204	0			-0-
						10124	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									
08	72013 X	56848	-0-	-15165	-0-	1844	1	42286	2	N	11562	11562	0			-0-
						12718	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C (SA26) WELL #: 0048H RRCID -> 299903 COMPL. DATE 03/09/2026 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6726 - 18244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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									
08	33398 X	33398	-0-	-0-	-0-	2259	1	27159	2	N	3618	3618	0			-0-
						3980	9									

BRISCOE C (SA27) WELL #: 0069H RRCID -> 299904 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6607 - 18225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	75547 X	53756	-0-	-21791	-0-	1839	1	42159	2	N	8871	8871	0			-0-
						9758	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA28) WELL #: 0038H RRCID -> 299905 COMPL. DATE 03/05/2026 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6752 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		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									
08	51863	X	37955	-0-		-13908	-0-	1313	1	30084	2	N	5962	5962	0			-0-
								6558	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	66180	X	56468	-0-		-9712	-0-	2067	1	42456	2	N	10859	11143	0	25	1	583
								11945	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									
08	42532	X	38267	-0-		-4265	-0-	1364	1	31278	2	N	5114	5091	0			105
								5625	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	256915	X	31863	-0-	-225052	-0-	1163	1	23855	2	N	6223	6313	0	12	1	334
							6845	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									
08	18445	X	14944	-0-	-3501	-0-	516	1	11855	2	N	2339	2339	0			-0-
							2573	9									

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
*09	44709	X	44709	-0-	-0-	-0-	1664	1	34170	2	N	8068	8222	0	17	1	433
							8875	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									
08	34906	X	19781	-0-	-15125	-0-	679	1	15601	2	N	3183	3312	0			65
							3501	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*09	68852	X	68852	-0-	-0-	-0-	2556	1	52449	2	N	12588	12862	0	27	1	676
							13847	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									
08	57412	X	34866	-0-	-22546	-0-	1265	1	28986	2	N	4195	4363	0			86
							4615	9									

BRISCOE B (SA31) WELL #: 2629H RRCID -> 300300 COMPL. DATE 06/12/2026 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6983 - 20178

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	248465	X NO RPT	-0-	-248465	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA45) STATE WELL #: 1229H RRCID -> 300376 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7174 - 18281

*09	94726	X	94726	-0-	-0-	-0-	3398	1	69698	2	N	19664	20035	0	41	1	1056
							21630	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									
08	94116	X	55417	-0-	-38699	-0-	1906	1	43635	2	N	8978	9356	0			184
							9876	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA30) WELL #: 2618H RRCID -> 300409 COMPL. DATE 06/06/2026 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7109 - 19819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	54157	X	NO RPT	-0-	-54157	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE B (SA29) WELL #: 2609H RRCID -> 300553 COMPL. DATE 05/04/2026 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6843 - 19126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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	412332	X	161657	-0-	-250675	-0-	5691	1	128270	2	N	25178	25178	0			-0-
							27696	9									
08	168237	X	113630	-0-	-54607	-0-	3899	1	89361	2	N	18518	18518	0			-0-
							20370	9									

BRISCOE B (SA28) WELL #: 2598H RRCID -> 300564 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
*09	141084	X	141084	-0-	-0-	-0-	4684	1	96095	2	N	36641	35639	0	28	1	1967
							40305	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									
08	86676	X	51786	-0-	-34890	-0-	1783	1	40899	2	N	8276	8652	0			169
							9104	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
*09	135643	X	135643	-0-	-0-	-0-	4590	1	94196	2	N	33506	32577	0	25	1	1799
							36857	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									
08	71424	X	40649	-0-	-30775	-0-	1404	1	32204	2	N	6401	6691	0			131
							7041	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	88220	X	88220	-0-	-0-	-0-	3011	1	61756	2	N	21321	20865	0	20	1	1145
							23453	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									
08	49011	X	25550	-0-	-23461	-0-	860	1	19723	2	N	4515	4719	0			92
							4967	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	137557	X	137557	-0-	-0-	-0-	4610	1	94569	2	N	34889	35699	0	77	1	1873
							38378	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									
08	90396	X	50029	-0-	-40367	-0-	1835	1	42041	2	N	5594	5882	0			115
							6153	9									

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
*09	77527	X	77527	-0-	-0-	-0-	2598	1	53304	2	N	19659	19963	0	39	1	1055
							21625	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									
08	47554	X	37099	-0-	-10455	-0-	1268	1	29097	2	N	6122	6388	0			125
							6734	9									

BRISCOE R (SA33) STATE WELL #: 1588H RRCID -> 300691 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 7735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA32) STATE WELL #: 1589H RRCID -> 300793 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 7596 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA36) WELL #: 1609H RRCID -> 300839 COMPL. DATE 05/25/2026 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7648 - 22526

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									
*08	613329 X	217586	-0-	-395743	-0-	8269	1	189466	2	N	18046	19152	0	45	1	1126
						19851	9									

BRISCOE R (SA35) STATE WELL #: 1598H RRCID -> 300915 COMPL. DATE 05/26/2026 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7519 - 22575

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									
*08	620440 X	213846	-0-	-406594	-0-	8119	1	186061	2	N	17878	19236	0	49	1	1116
						19666	9									

BRISCOE R (SA34) STATE WELL #: 1599H RRCID -> 300959 COMPL. DATE 05/23/2026 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7480 - 22503

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									
*08	622561 X	203364	-0-	-419197	-0-	7253	1	166234	2	N	27161	28607	0	63	1	1695
						29877	9									

BRISCOE CATARINA WELL #: 0029H RRCID -> 301432 COMPL. DATE 03/24/2026 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8094 - 17865

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									
08	84351 X	39346	-0-	-45005	-0-	3644	1	31007	2	N	4268	4344	0			781
						4695	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
03	SHUT IN		5181	-0-	5181	5181	960 1088	1 9	3133	2	N	989	490	0			499
04	SHUT IN		71214	-0-	71214	76395	5096 8685	1 9	57433	2	N	7895	6866	0			1528
05	SHUT IN		67084	-0-	67084	143479	5541 9601	1 9	51942	2	N	8728	9211	0			1045
06	193116	X	49637	-0-	-143479	-0-	3864 7079	1 9	38694	2	N	6435	5928	0			1552
07	73005	X	39958	-0-	-33047	-0-	3277 7390	1 9	29291	2	N	6718	6769	0			1501
08	73005	X	34550	-0-	-38455	-0-	3154 4577	1 9	26819	2	N	4161	4910	0			761

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE A WELL #: 908H RRCID -> 302197 COMPL. DATE 03/15/2026 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		79159	-0-	79159	79159	2391 21943	1 9	54825	2	N	19948	19487	0	16	1	1245

SAN AMBROSIA A (SA1) WELL #: 4008H RRCID -> 302199 COMPL. DATE 04/12/2026 TOTAL DEPTH 5605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA19) STATE WELL #: 1118H RRCID -> 302202 COMPL. DATE 06/03/2026 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7602 - 20497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	68812	-0-	68812	68812	2204 16078	1 9	50530	2	N	14616	15599	0			299

SAN AMBROSIA A (SA2) WELL #: 4009H RRCID -> 302221 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA A (SA4) WELL #: 4019H RRCID -> 302225 COMPL. DATE 04/20/2026 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA A (SA5) WELL #: 4018H RRCID -> 302226 COMPL. DATE 04/28/2026 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA D (SA17) WELL #: 0059H RRCID -> 302254 COMPL. DATE 04/10/2026 TOTAL DEPTH 6246 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA D (SA18) WELL #: 0069H RRCID -> 302255 COMPL. DATE 04/18/2026 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 101H RRCID -> 298621 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 10092 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44330	X	37056	-0-	-7274	-0-	4037 1 2398 9		30621	2	N	2180	2299	1			185
04	40290	X	34112	-0-	-6178	-0-	3539 1 2059 9		28514	2	N	1872	1891	1			166
05	41633	X	33505	-0-	-8128	-0-	3340 1 1929 9		28236	2	N	1754	1757	1			163
06	37320	X	32937	-0-	-4383	-0-	2251 1 2204 9		28482	2	N	2004	1888	1			279
07	38564	X	32023	-0-	-6541	-0-	3295 1 2099 9		26629	2	N	1908	1908	1			279
08	37045	X	35592	-0-	-1453	-0-	3848 1 2520 9		29224	2	N	2291	2405	1			165

CACTUS JACK WELL #: 102H RRCID -> 298622 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9890 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44392	X	40740	-0-	-3652	-0-	4386 1 3078 9		33276	2	N	2798	2870	1			302
04	42630	X	37485	-0-	-5145	-0-	3867 1 2461 9		31157	2	N	2237	2361	1			178
05	43803	X	37415	-0-	-6388	-0-	3698 1 2457 9		31260	2	N	2234	2193	1			219
06	39900	X	35972	-0-	-3928	-0-	2431 1 2768 9		30773	2	N	2516	2357	1			378
07	41230	X	35767	-0-	-5463	-0-	3630 1 2801 9		29336	2	N	2546	2560	1			364
08	40734	X	39132	-0-	-1602	-0-	4153 1 3438 9		31541	2	N	3125	3260	1			229

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
CACTUS JACK WELL #: 103H RRCID -> 298722 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10322 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61659	X	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
08	53227	X	53076	-0-	-151	-0-	5638 4621	1 9	42817	2	N	4201	4386	1			311

JOHN GARNER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 300276 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9109 PERF.10081 - 20030

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
08	31144	X	31144	-0-	-0-	-0-	26682	2	4462	9	N	4056	4007	1			229

JOHN GARNER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 300339 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9617 - 19539

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
08	48050	X	43719	-0-	-4331	-0-	36324	2	7395	9	N	6723	6638	1			367

JOHN GARNER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 300354 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9505 - 19374

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
08	35712	X	29834	-0-	-5878	-0-	24402	2	5432	9	N	4938	4902	1			232

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
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
08	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
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
08	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
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
08	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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
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
08	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
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
08	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FRALEY RESOURCES, LLC //CONT.// 104005
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK MUD LOGGING, LLC 104193
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					32

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					56

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
C&E PRODUCTION, LLC 120529
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
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-
08	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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 "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
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-
08	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	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 #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	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
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-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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
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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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
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-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

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-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

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-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

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-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

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-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

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-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

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-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

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-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

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-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

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-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

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-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

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-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
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
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-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOWMAN-ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298363 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6466 - 11229

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORO CREEK WELL #: 3411H RRCID -> 298788 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7069 - 16926

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	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							
08	5487		6765	-0-	1278	B	20467	506	1	4684	2	N	1250	1254	0			32
								200	4	1375	9							

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20467

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

03	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									
08	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	4	4	8			174

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

03	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
08	899	N	799	-0-	-100	-0-	774	3	25	9	N	23					434

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

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
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

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
08	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	3			N	-0-					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

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-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

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
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					32

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

03	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
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

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
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

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
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

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
08	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

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
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					70

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	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
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE (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
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
08	2449	X	1057	-0-	-1392	-0-	70	1	987	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
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
08	5270	X	4370	-0-	-900	-0-	289	1	4081	3	Y	-0-					23

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	462	1	6417	3	Y	26					107
							29	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	43	3	Y	1					2
							1	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	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									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	558	3	Y	2					10
							2	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
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
08	4774	X	2414	-0-	-2360	-0-	160	1	2254	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
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
08	837	X	450	-0-	-387	-0-	30	1	420	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
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
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	697	3	Y	-0-					32

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
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
08	3968	X	1698	-0-	-2270	-0-	114	1	1584	3	Y	-0-					44

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9703	X	7872	-0-	-1831	-0-	521	1	7318	3	Y	30					237
							33	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					70
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					97
08	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
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					86
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	777 65	1 9	7117	3	Y	59					104
04	7050	X	6513	-0-	-537	-0-	694 45	1 9	5774	3	Y	41					145
05	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	765 33	1 9	6209	3	Y	30	129	1			46
06	7710	X	6923	-0-	-787	-0-	875 43	1 9	6005	3	Y	39					85
07	7967	X	7298	-0-	-669	-0-	906 68	1 9	6324	3	Y	62					147
08	7967	X	7229	-0-	-738	-0-	901 56	1 9	6272	3	Y	51	147	1			51

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		757	-0-	757	975	71 33	1 9	653	3	Y	30					38
04	T. A.		523	-0-	523	1498	54 22	1 9	447	3	Y	20					58
05	2101	X	603	-0-	-1498	-0-	64 17	1 9	522	3	Y	15	54	1			19
06	432	X	432	-0-	-0-	-0-	52 21	1 9	359	3	Y	19					38
07	527	N	28	-0-	-499	-0-	3 3	1 9	22	3	Y	3					41
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	31	1			11

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

03	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	2	N	-0-					174
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	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
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	3	N	-0-					126

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	779	3	N	-0-					13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

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

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
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	53	1	102	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		61	-0-	61	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		198	-0-	198	198	198	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		124	-0-	124	322	124	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
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
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

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-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

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-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	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
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-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	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
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-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	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
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-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

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-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

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-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

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-
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	95	1	1485	3	N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

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-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B DENY	NO RPT	-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

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-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	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
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			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
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					18
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					18
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					18
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					18
*01	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					18
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					18
*06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	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-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		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
*08		3334		2969	-0-	-365	-0-	2952	2	17	9	N	15					47

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		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-
08		3472		NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08		8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					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
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA EOR, LLC //CONT.// 103869
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	-0-	-175	-0-	42	2			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-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*05	372	N	53	-0-	-319	-0-	53	2			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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	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-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN EOR, LLC //CONT.// 103962
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	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" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	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
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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	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
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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 #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

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	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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
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	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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
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-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
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	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
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-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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
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-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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
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-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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
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-
08	4	N	1	-0-	-3	-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. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	170	-0-	-853	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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
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	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1	N	1	-0-	-0-	-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
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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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
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	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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 #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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 #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

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	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

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	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

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-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

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-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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 #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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
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-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	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
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-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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 #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	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
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	512	-0-	-480	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	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-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
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-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
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-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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
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-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	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
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-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		1	-0-	1	2	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
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-
08	T. A.		663	-0-	663	754	126	1	537	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	199	1	850	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		1002	-0-	1002	1350	190	1	812	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		1217	-0-	1217	1455	231	1	986	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	223	1	949	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	157	1	669	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
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-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	83	1	355	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
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-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	2	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 #: 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
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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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
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-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	228	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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
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-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	93	1	398	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	168	2	N	-0-					198

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

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-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

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-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	87	1	370	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

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-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	192	1	820	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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 #: 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
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-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	152	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

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-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

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-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

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-
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	7	1	28	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

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-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	48	1	204	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	76	1	325	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	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
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-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	21	1	91	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	237	1	1012	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	132	1	563	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	63	1	267	2	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
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-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	56	1	239	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
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-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	225	1	959	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	158	1	675	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

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-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	94	1	402	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

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-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

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-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-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 #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	111	1	473	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	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
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-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	182	1	776	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
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-
08	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 WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

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		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		4	-0-	4	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		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	192					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	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-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	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

03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	62	#	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

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-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	199	X	44	-0-	-155	-0-	44	1			N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	211	X	53	-0-	-158	-0-	53	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
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-
08	283	X	98	-0-	-185	-0-	98	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
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-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	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
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-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	434	N	179	-0-	-255	-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	205	X	50	-0-	-155	-0-	50	1			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1209	N	874	-0-	-335	-0-	110	1	764	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	57	1	394	2	Y	-0-					-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					2
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					2
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	1			N	-0-					2

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	806	N	606	-0-	-200	-0-	76	1	530	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
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	1767	X	1268	-0-	-499	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1093	-0-	-674	-0-	1093	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
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	5548	-0-	2448	2448	5548	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6149	-0-	3049	5497	6149	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
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	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	620	N	273	-0-	-347	-0-	273	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	793	-0-	-478	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	713	N	410	-0-	-303	-0-	410	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
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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1230	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
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	775	N	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	273	-0-	-967	-0-	273	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
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	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	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
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3	7			8
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					8
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					38

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
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									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	52	1	104	2	Y	21	26	1			2
							23	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	132	1	263	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
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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	50	1	99	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
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-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	146	1	289	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	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
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
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	131	1	259	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
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-
08	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
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
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	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
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-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	251	1	499	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 #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
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-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	109	1	216	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
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	13					36
							14	9									
*01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	2	Y	-0-	13	1			23
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
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	59	1	116	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
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
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	380	1	754	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
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
08	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
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
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	2	Y	-0-					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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
08	3100	N	1911	-0-	-1189	331	640	1	1271	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
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-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	73	1	144	2	Y	-0-					-0-

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
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
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	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
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-
08	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
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
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	79	1	157	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
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
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	482	1	957	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
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-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	58	1	116	2	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	-0-					4
*01	620	N	267	-0-	-353	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					4
*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
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	114	1	226	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

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
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	122	1	242	2	Y	-0-					25

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

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-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	109	1	216	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

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
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	113	1	224	2	Y	-0-					76

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

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
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	414	1	823	2	Y	-0-					89

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

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
08	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	213	1	423	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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	599	1	1190	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
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-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	222	1	441	2	Y	-0-			-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	38	1	75	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
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
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	50	1	98	2	Y	-0-			18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	262	1	520	2	Y	47	83	1			8
							52	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
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									
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	206	1	409	2	Y	111	118	1			12
							122	9									

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
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-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	74	1	148	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
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
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	230	1	457	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
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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	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
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-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	78	1	154	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 #: 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
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-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	141	1	280	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
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
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	270	1	537	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
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-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	80	1	159	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	108	1	214	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	337	1	669	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	635	1	1261	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
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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	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 #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	158	1	314	2	Y	-0-					5

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
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
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	338	1	672	2	N	-0-					20

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
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	194					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
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
08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	76	1	152	2	Y	-0-					21

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
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
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	137	1	271	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	257	1	511	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 #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	68	1	135	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	325	1	646	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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
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
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	2	Y	-0-					13

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
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
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	640	1	1273	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	55	1	108	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					79

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					62

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

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-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

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
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	51	1	102	2	Y	-0-					58

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

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-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

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-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	416	1	826	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	290	1	577	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
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
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	93	1	184	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
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-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	342	1	680	2	Y	-0-					-0-

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
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
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	215	1	428	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	139	1	276	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
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-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	2	Y	-0-	26	7			-0-
*01	620	N	-0-	-0-	-620	-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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	2	Y	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	41	1	58	2	Y	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	17	1	34	2	Y	13					13
							14	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

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-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

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-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	152	1	301	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

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
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	186	1	370	2	Y	-0-					13

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

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-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	158	1	314	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

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-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	224	1	446	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	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
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-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	75	1	150	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
*12	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	8	7			-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					-0-
*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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	35	1	49	2	Y	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	Y	4					4
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	158	1	314	2	Y	153	143	1			51
							168	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
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-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	108	1	215	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
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-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	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 #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	350	1	695	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
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
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	339	1	673	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
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	-0-	8	7			-0-
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	215	1	303	2	Y	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	223	1	442	2	Y	4					4
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	146	1	290	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	531	1	1055	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	204	1	406	2	Y	-0-					14

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					47

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	163	1	324	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	1	52	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
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-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	392	1	779	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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
08	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

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
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	376	1	746	2	Y	-0-					9

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

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
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	2	Y	-0-					43

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

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
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	175	1	348	2	Y	-0-					43

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

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
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	158	1	314	2	Y	-0-					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

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-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	69	1	138	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

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
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	315	1	624	2	Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	414	1	822	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
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
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	278	1	553	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
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
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	236	1	468	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
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	267	1	531	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
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-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	224	1	444	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

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-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	80	1	158	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	21	7			-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	Y	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	26	1	52	2	Y	2					2
							2	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

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
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	111	1	220	2	Y	-0-					47

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			19

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
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
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	123	1	245	2	Y	-0-			28

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
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
08	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
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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	201	1	400	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
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
08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	531	1	1055	2	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	170	1	713	2	Y	-0-	85	7			-0-
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	239	1	337	2	Y	-0-					-0-
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	335	1	664	2	Y	85					85
							94	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	51	1	101	2	Y	-0-					9

WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	2	Y	-0-					16
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					16
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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	2	Y	-0-					16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

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
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		11	-0-	11	17	5	1	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

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
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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 #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	5					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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 #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	3					3

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
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-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
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5					5

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
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	9	Y	4					4

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
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-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
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 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
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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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
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-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	1			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 #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

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-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

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
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

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-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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 #: 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
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5					5

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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					1

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	182	1	382	3	Y	6	6	1			8
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5					5

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	3					3

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					1

VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1					1

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	1					1

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	13	1	1417	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					1

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					1

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					1

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	5					5

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	64	1	134	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	100	1	211	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

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
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-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					2

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					1

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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
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-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-
08	3100	N	3547	-0-	447	447	3387	3	160	9	N	145	107	1			38

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	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 #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	5					5

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	13085	-0-	-1888	-0-	83	1	12805	3	Y	179	160	1			56
							197	9									
04	14070	X	11901	-0-	-2169	-0-	74	1	11670	3	Y	143	164	1			35
							157	9									
05	14539	X	11422	-0-	-3117	-0-	86	1	11208	3	Y	116	94	1			57
							128	9									
06	12900	X	12328	-0-	-572	-0-	540	1	11653	3	Y	123	133	1			47
							135	9									
07	12927	X	12645	-0-	-282	-0-	93	1	12405	3	Y	134	99	1			82
							147	9									
08	12927	X	11037	-0-	-1890	-0-	102	1	10796	3	Y	126	159	1			49
							139	9									

APPLING WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	15208	-0-	-1005	-0-	97	1	14895	3	Y	196	174	1			62
							216	9									
04	15690	X	14493	-0-	-1197	-0-	89	1	14182	3	Y	202	216	1			48
							222	9									
05	16213	X	15640	-0-	-573	-0-	117	1	15270	3	Y	230	170	1			108
							253	9									
06	14970	X	14653	-0-	-317	-0-	640	1	13812	3	Y	183	212	1			79
							201	9									
07	15004	X	14433	-0-	-571	-0-	106	1	14127	3	Y	182	140	1			121
							200	9									
08	15004	X	12607	-0-	-2397	-0-	116	1	12329	3	Y	147	201	1			67
							162	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2172	3	182	9	N	165	165	1			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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	-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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOCQUIGNY (OLMOS) 90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
HAMILTON FEE WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
08	7595	X	6270	-0-	-1325	-0-	2382	1	3662	3	N	205	229	1			41
							226	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
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									
08	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	2911	1	4473	3	N	427	421	1			29
							470	9									

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) //CONT.// 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5580	X	4730	-0-	-850	-0-	1730	1	2660	3	N	309	294	1			76
							340	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
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									
08	4247	X	4152	-0-	-95	-0-	1451	1	2231	3	N	427	430	1			90
							470	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
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-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	6	-0-	-25	-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 "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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 "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

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-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	1			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

03	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-
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	1			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

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-
08	0	K	-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 #: 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
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-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

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
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					6

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

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-
*08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

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-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

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-
08	93	N	6	-0-	-87	-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 BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

03	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-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	1			Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

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-
08	403	N	264	-0-	-139	-0-	262	1	2	9	Y	2	2	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11	N	5	-0-	-6	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	1			N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-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
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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
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-
08	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
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	25	N	25	-0-		-0-	-0-	10	1	15	9	Y	14	14	1			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11	N	7	-0-		-4	-0-	5	1	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	18	N	18	-0-		-0-	-0-	8	1	10	9	Y	9	11	1			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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-
08	12	N	6	-0-		-6	-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
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-
08	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
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

03	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-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

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-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	4					4

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	4					4

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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 #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10	N	5	-0-	-5	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	6	6	1			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			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
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	Y	1	1	1			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	Y	5	5	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

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
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2					7

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

03	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-
08	155	N	10	-0-	-145	-0-	9	1	1	9	Y	1	1	1			-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		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-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	1	1			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-
08	17	X	11	-0-	-6	-0-	5	1	6	9	Y	5					5

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	1	2	9	Y	2	4	1			-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-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
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-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			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
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-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					20

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4					22

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	5	5	1			5

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	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-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	9	N	5					5

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	5					5

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

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
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

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-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

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-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

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-
08	14B2 EXT		1044	-0-	1044	2529	1044	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

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-
08	4929	X	4507	-0-	-422	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

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-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

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-
08	5022	X	4188	-0-	-834	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

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-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

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-
08	12462	X	10182	-0-	-2280	-0-	10182	2			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

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-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

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-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

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-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	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-
08	3131	X	2558	-0-	-573	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	-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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	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-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

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
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-
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	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
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-
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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
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-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	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
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-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	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
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-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	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
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-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	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-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	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-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 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
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-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	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-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

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
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-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	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
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-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	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
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-
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

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-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

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-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

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-
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

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-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

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-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	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-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

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-
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	480	1	6397	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

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-
08	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

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-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

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-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	218	1	2912	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	698	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	185	1	2471	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	815	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	95	1	1264	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	100	1	1336	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
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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	1075	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
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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	108	1	1435	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	107	1	1428	2	N	-0-			-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	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
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-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	91	1	1210	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	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
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-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

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-
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

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-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

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-
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	412	1	5491	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

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-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

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-
08	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

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-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	111	1	1485	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
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-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	88	1	1174	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	61	1	810	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	170	1	2274	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	181	1	2412	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-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-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	98	1	1311	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

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-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

03	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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

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-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	83	1	662	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 #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

03	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-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

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-
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

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	2696	-0-	-218	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

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-
*08	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

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-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

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-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	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-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	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-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	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-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	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-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	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-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

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-
08	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

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-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

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-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

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-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

03	31	N	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-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

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-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

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-
08	31 N	15	-0-	-16		-0-	15	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	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-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	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-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	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-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	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-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403	N	39	-0-	-364	-0-	13	1	26	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
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-
08	899	X	516	-0-	-383	-0-	176	1	340	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-